
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		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855												
ADAMS		WELL #: 111		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4153 - 4386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WARD		WELL #: 316A		RRCID -> 267027		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3767 - 5440				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		WELL #: 1		RRCID -> 218722		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LTS OIL & GAS A		511734		WELL #: 1		RRCID -> 223261		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2557		PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SED ENERGY INC.		649300		WELL #: 6		RRCID -> 228732		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 836		PERF. 789 - 836		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 5		RRCID -> 290123		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 3424 - 3702		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC				875310							
POWELL 7				WELL #: 4	RRCID -> 261825	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 4686	- 5214		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237			CNTY: SUTTON				
MCCULLOUGH				WELL #: 1	RRCID -> 298625	COMPL. DATE 07/09/2024	TOTAL DEPTH 7107	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958			CNTY: SUTTON				
CULBERTSON "18"				WELL #: 5	RRCID -> 227082	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

ACR (CANYON)				00074 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COKE				
MAG EXPLORATION LLC				102971							
MALONE, CYNTHIA ESTATE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 300448	COMPL. DATE 07/29/1984	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5557	- 5567		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

ACU (STRAWN)				00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
ACU "49"				WELL #: 1	RRCID -> 146665	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 11410	PERF. 10904	- 11249		
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	1			119
11	810 N	2	-0-	-808	-0-	2 2	N	-0-			119
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	10 1	N	-0-			119
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1	N	1			120
						1 9					
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			120
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			120

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU "49"		WELL #:		2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 - 11874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	3937 X	1106	-0-	-2831	-0-	48	1	1057	2	N	1		61
11	3660 X	159	-0-	-3501	-0-	14	1	145	2	N	-0-		61
12	3596 X	2103	-0-	-1493	-0-	78	1	2025	2	N	-0-		61
01	3379 X	993	-0-	-2386	-0-	27	1	965	2	N	1		62
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-	1	9			N	-0-		62
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-		62

ACU "45"		WELL #:		2	RRCID ->	180764	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10570 - 11766	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

ACU "45"		WELL #:		4H	RRCID ->	191887	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11720 - 15769	
10	2015 N	115	-0-	-1900	-0-	5	1	109	2	N	1		99
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	1	9			N	-0-		99
12	682 N	446	-0-	-236	-0-	17	1	429	2	N	-0-		99
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	N	1		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		100
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		100

ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12514 - 15088	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		90
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		90
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.	10576 - 10920	
10	589 X	176	-0-	-413	-0-	8	1	166	2	N	2		91
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	2	9			N	-0-		91
12	589 X	514	-0-	-75	-0-	19	1	495	2	N	-0-		91
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	N	2		93
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-	2	9			N	1		94
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		94

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11280 - 11462	
10	186 N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-		1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		1
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	3	1	86	2	N	-0-		1
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		1

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958														
ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10883						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ACU -48-		WELL #:		5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	10726 - 11040						
10	2821	X		107	-0-	-2714	-0-	5 1	101 2	N		1						57
								1 9										
11	2580	X		-0-	-0-	-2580	-0-			N		-0-						57
12	2604	X		1365	-0-	-1239	-0-	51 1	1314 2	N		-0-						57
01	859	N		859	-0-	-0-	-0-	23 1	835 2	N		1						58
								1 9										
02	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-						58
03	1364	N		-0-	-0-	-1364	-0-			N		-0-						58

ACU "49"		WELL #:		6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10744 - 10966						
10	93	N		16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	N		-0-						195
11	8	N		-0-	-0-	-8	-0-			N		-0-						195
12	129	N		129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	N		-0-						195
01	35	N		35	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N		1						196
								1 9										
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						196
03	124	N		-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-						196

ACU 47		WELL #:		2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10582 - 10794						
10	31	N		-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-						139
11	60	N		-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-						139
12	104	N		104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	N		-0-						139
01	35	N		35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N		-0-						139
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						139
03	93	N		-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-						139

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250602	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10631 - 11033						
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
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-

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10122 - 11148						
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
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-

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	10694 - 11265
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ACU, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10490 - 10610
10	1860 N	248	-0-	-1612	-0-	11 1	236 2	N	1			79
11	1920 N	74	-0-	-1846	-0-	1 9						79
12	1643 N	692	-0-	-951	-0-	7 1	67 2	N	-0-			80
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	26 1	665 2	N	1			81
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	1 9						81
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	6 1	221 2	N	1			81

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10570 - 10920
10	1581 N	63	-0-	-1518	-0-	3 1	60 2	N	-0-			4
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	1 9						4
12	1302 N	997	-0-	-305	-0-	7 1	960 2	N	-0-			4
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 9	239 2	N	1			5
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2						5
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		5

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10260 - 10410
10	4650 X	204	-0-	-4446	-0-	8 1	182 2	N	13			164
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	14 9						164
12	4371 X	2096	-0-	-2275	-0-	78 1	2017 2	N	1			165
01	3906 X	2008	-0-	-1898	-0-	1 9						169
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-	54 1	1950 2	N	4			171
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	4 9						171

ACU 48		WELL #:		3	RRCID ->	188497	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10434 - 10760
10	1829 N	66	-0-	-1763	-0-	3 1	62 2	N	1			171
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	1 9						171
12	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	46 1	1181 2	N	-0-			171
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22 1	792 2	N	-0-			171
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2						171
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		171

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU 46		WELL #:		2	RRCID ->	245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10161 - 10883	
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
10	1085 N	48	-0-	-1037	-0-	2	1	40	2	N	5	118
						6	9					
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	118
12	868 N	569	-0-	-299	-0-	21	1	547	2	N	1	119
						1	9					
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	2	121
						2	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	122
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	122

ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10150 - 11024	
10	2573 X	83	-0-	-2490	-0-	4	1	77	2	N	2	94
						2	9					
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	94
12	2325 X	1188	-0-	-1137	-0-	44	1	1144	2	N	-0-	94
01	2232 X	1168	-0-	-1064	-0-	32	1	1134	2	N	2	96
						2	9					
02	1624 X	1	-0-	-1623	-0-	1	2			N	-0-	96
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	96

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10400 - 11033	
10	1178 N	200	-0-	-978	-0-	9	1	189	2	N	2	137
						2	9					
11	1080 N	32	-0-	-1048	-0-	3	1	29	2	N	-0-	137
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	N	1	138
						1	9					
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	N	2	140
						2	9					
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	1	2	1	9	N	1	141
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	141

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263258	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10069 - 10388	
10	1736 N	65	-0-	-1671	-0-	3	1	62	2	N	-0-	92
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	92
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-	92
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	1	93
						1	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	93

ACU "47"		WELL #:		1	RRCID ->	265892	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	11365	PERF.10220 - 10790	
10	589 N	30	-0-	-559	-0-	1	1	28	2	N	1	153
						1	9					
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	153
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	153
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

M O	ALLOW 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
10	3131 X	133	-0-	-2998	-0-	6	1	124	2	N	3			116
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	3	9			N	-0-			116
12	2821 X	494	-0-	-2327	-0-	18	1	476	2	N	-0-			116
01	2387 X	405	-0-	-1982	-0-	11	1	394	2	N	-0-			116
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			116
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			116

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 ADAMC/DEVONIAN/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

M O	ALLOW 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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
 SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328

M O	ALLOW 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
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

M O	ALLOW 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
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

M O	ALLOW 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
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306																
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442																
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175																
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314																
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325																
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191																
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460																
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.//		073306														
WARD A		WELL #:		4		RRCID -> 096626		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

WARD A		WELL #:		6		RRCID -> 097318		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549						
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

WARD A		WELL #:		1		RRCID -> 098157		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628						
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-

WARD A		WELL #:		2		RRCID -> 098158		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668						
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

WARD A		WELL #:		3		RRCID -> 098159		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566						
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

WARD A		WELL #:		5		RRCID -> 098160		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466						
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

SEAHORN "K"		WELL #:		8		RRCID -> 262453		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516						
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306															
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

DAWSON ENERGY, LLC 103891															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
10		155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
10		155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		155 N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
12	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A												
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	5	1	120	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A												
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A												
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	4	1	95	3	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	39 N	-39	-0-	-0-	-0-	2 1		37 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A													
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1		18 3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A													
10	217 N	15	-0-	-202	-0-	1 1		14 3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	1 1		31 3	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1		131 3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1		94 3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066													
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1		110 3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1		68 3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1		75 3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A													
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	6 1		156 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1		31 3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1		162 3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A													
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168													
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1		51 3	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1		16 3	N	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712														
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
10	31 N		4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N		23	-0-	-8	-0-	1 1	22	3	N	-0-			-0-
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-	2 1	32	3	N	-0-			-0-
02	34 N		34	-0-	-0-	-0-	2 1	32	3	N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770														
10	186 N		15	-0-	-171	-0-	1 1	14	3	N	-0-			-0-
11	180 N		-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	194 N		194	-0-	-0-	-0-	8 1	186	3	N	-0-			-0-
01	184 N		184	-0-	-0-	-0-	9 1	175	3	N	-0-			-0-
02	89 N		89	-0-	-0-	-0-	4 1	85	3	N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120														
10	279 N		11	-0-	-268	-0-	1 1	10	3	N	-0-			-0-
11	270 N		-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	262 N		262	-0-	-0-	-0-	10 1	252	3	N	-0-			-0-
01	121 N		121	-0-	-0-	-0-	6 1	115	3	N	-0-			-0-
02	108 N		108	-0-	-0-	-0-	5 1	103	3	N	-0-			-0-
03	130 N		130	-0-	-0-	-0-	7 1	123	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764														
10	93 N		5	-0-	-88	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	120 N		-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	156 N		156	-0-	-0-	-0-	6 1	150	3	N	-0-			-0-
01	74 N		74	-0-	-0-	-0-	4 1	70	3	N	-0-			-0-
02	137 N		137	-0-	-0-	-0-	6 1	131	3	N	-0-			-0-
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130														
10	31 N		2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	30 N		6	-0-	-24	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12	31 N		7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			-0-
01	32 N		32	-0-	-0-	-0-	2 1	30	3	N	-0-			-0-
02	28 N		28	-0-	-0-	-0-	1 1	27	3	N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163														
10	31 N		5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	60 N		17	-0-	-43	-0-	1 1	16	3	N	-0-			-0-
12	62 N		32	-0-	-30	-0-	1 1	31	3	N	-0-			-0-
01	57 N		57	-0-	-0-	-0-	3 1	54	3	N	-0-			-0-
02	42 N		42	-0-	-0-	-0-	2 1	40	3	N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163														
10	31 N		4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11	60 N		10	-0-	-50	-0-	10 3			N	-0-			-0-
12	123 N		123	-0-	-0-	-0-	5 1	118	3	N	-0-			-0-
01	31 N		31	-0-	-0-	-0-	2 1	29	3	N	-0-			-0-
02	27 N		27	-0-	-0-	-0-	1 1	26	3	N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																			
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313										COMPL. DATE	11/06/1977	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751 - 4979				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-			-0-						
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-						
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-						
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

PHILLIPS										WELL #:	1	RRCID ->	080697	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936 - 5171
10		79 X	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-			-0-						
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
12		337 X	337	-0-	-0-	-0-	13 1	324 3	N	-0-			-0-						
01		213 X	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	N	-0-			-0-						
02		182 X	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	N	-0-			-0-						
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A.										WELL #:	2	RRCID ->	083425	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916 - 5144
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-						
11		47 X	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-						
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	N	-0-			-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		125 X	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-						
03		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A.										WELL #:	3	RRCID ->	083426	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4997 - 5193
10		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-						
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-						
02		67 X	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-						
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A.										WELL #:	4	RRCID ->	083427	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4942 - 5084
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-						
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-						
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	N	-0-			-0-						
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-						
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-						
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A.										WELL #:	6	RRCID ->	083429	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4989 - 5151
10		86 X	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-						
11		92 X	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-			-0-						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		327 X	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	N	-0-			-0-						
02		193 X	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-						
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A.										WELL #:	8	RRCID ->	085135	COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5069 - 5245
10		33 X	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-						
11		123 X	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	N	-0-			-0-						
12		165 X	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 3	N	-0-			-0-						
01		166 X	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-						
02		153 X	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-						
03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167														
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180														
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	N	-0-			-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219														
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181														
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
12	146 X	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256														
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005														
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979										TOTAL DEPTH	5456	PERF.	5206 - 5382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		33 X	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12		120 X	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-			-0-
01		204 X	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-
02		180 X	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-			-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980										TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5271 - 5490
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980										TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4248 - 4992
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	2 1	52 3	N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 3	N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980										TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5247 - 5491
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-
11		150 N	57	-0-	-93	-0-	2 1	55 3	N	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980										TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4978 - 5250
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
11		31 X	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-			-0-
12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	12 1	293 3	N	-0-			-0-
01		153 X	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	-0-			-0-
02		134 X	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N	-0-			-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4945 - 5146
10		279 N	44	-0-	-235	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
12		248 N	130	-0-	-118	-0-	5 1	125 3	N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980										TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4910 - 5171
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
11		70 X	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-
12		438 X	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 3	N	-0-			-0-
01		300 X	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	N	-0-			-0-
02		260 X	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	N	-0-			-0-
03		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498										COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4963 - 5172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-		
11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-			-0-		
12		343 X	343	-0-	-0-	-0-	13 1	330 3	N	-0-			-0-		
01		96 X	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			-0-		
02		112 X	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-			-0-		
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569										COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5000 - 5200
10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-		
11		71 X	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-		
12		226 X	226	-0-	-0-	-0-	9 1	217 3	N	-0-			-0-		
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-		
02		159 X	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-		
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605										COMPL. DATE	04/02/1980	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4936 - 5166
10		26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-		
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-		
12		72 X	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-		
01		84 X	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-		
02		52 X	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-		
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606										COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4930 - 5184
10		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-		
11		41 X	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-		
12		30 X	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-		
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-		
02		93 X	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-		
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616										COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980 - 5182
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-		
11		23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-		
02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-		
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814										COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250 - 5515
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-		
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 3	N	-0-			-0-		
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-		
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-		
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249										COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066 - 5337
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-		
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-		
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	N	-0-			-0-		
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-		
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-			-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373										COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4968 - 5217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-			-0-		
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-		
12		93 N		-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-		
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-		
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374										COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
10		55 X	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-		
11		47 X	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-		
12		33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-			-0-		
01		93 X	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-		
02		42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-		
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509										COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062 - 5342
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510										COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5220 - 5483
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-		
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	2 1	52 3	N	-0-			-0-		
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-		
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886										COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5158 - 5424
10		155 N	80	-0-	-75	-0-	4 1	76 3	N	-0-			-0-		
11		150 N	27	-0-	-123	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-		
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-		
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	N	-0-			-0-		
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-		
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247										COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	5422	PERF.	N/A
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-		
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-		
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	346 3	N	-0-			-0-		
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-		
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248										COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5021 - 5239
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		N	-0-			-0-		
11		150 N	16	-0-	-134	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-		
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 3	N	-0-			-0-		
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452										COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	5621	PERF.	5172 - 5336
M O	ALLOW 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	
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	N	-0-			-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757										COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5063 - 5359
10	279 N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	N	-0-			-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758										COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5191 - 5304
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-			-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107										COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5124 - 5487
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-			-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139										COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5379 - 5608
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300										COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 - 5271
10	310 N	66	-0-	-244	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-	
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	11	1	273	3	N	-0-			-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4835 - 5046
10	186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302										COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4840 - 5088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3			N	-0-			-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	189 3	N	-0-			-0-	
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3		N	-0-			-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5089 - 5293
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 3		N	-0-			-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
12		124 N	42	-0-	-82	-0-	2 1	40 3		N	-0-			-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3		N	-0-			-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446										COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	4962 - 5220
10		155 N	58	-0-	-97	-0-	3 1	55 3		N	-0-			-0-	
11		150 N	32	-0-	-118	-0-	1 1	31 3		N	-0-			-0-	
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3		N	-0-			-0-	
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3		N	-0-			-0-	
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3		N	-0-			-0-	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3		N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447										COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5031 - 5286
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	3 1	47 3		N	-0-			-0-	
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	2 1	50 3		N	-0-			-0-	
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 3		N	-0-			-0-	
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3		N	-0-			-0-	
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	1 1	25 3		N	-0-			-0-	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3		N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628										COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	5391	PERF.	4960 - 5298
10		186 N	3	-0-	-183	-0-	3 3			N	-0-			-0-	
11		150 N	22	-0-	-128	-0-	1 1	21 3		N	-0-			-0-	
12		186 N	129	-0-	-57	-0-	5 1	124 3		N	-0-			-0-	
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3		N	-0-			-0-	
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3		N	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821										COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4948 - 5188
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 3		N	-0-			-0-	
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-	
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 3		N	-0-			-0-	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3		N	-0-			-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3		N	-0-			-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030										COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4873 - 5110					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5420 - 5665					
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5416 - 5618					
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5881	PERF. 5406 - 5772					
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5428 - 5792					
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5291	PERF. 4840 - 5043					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4741 - 4908					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766														
M O	ALLOW 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
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-			-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760														
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-			-0-
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084														
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617														
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-			-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860														
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027														
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018														
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-			-0-
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138															
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756															
10		186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
11		150 N	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830															
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289															
10		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826															
10		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693															
10		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		677 X	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	N	-0-			-0-
01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-			-0-
02		348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
03		23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT UNIT 2													WELL #: 701		RRCID -> 095687		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4932 - 5109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10		248 N	28	-0-	-220	-0-	1 1	27	3	N	-0-		-0-									
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-									
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-									
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78	3	N	-0-		-0-									
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363	3	N	-0-		-0-									
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16	3	N	-0-		-0-									

BAGGETT UNIT 3													WELL #: 801		RRCID -> 095688		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4920 - 5104	
10		217 N	10	-0-	-207	-0-	1 1	9	3	N	-0-		-0-									
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-									
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	6 1	146	3	N	-0-		-0-									
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40	3	N	-0-		-0-									
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101	3	N	-0-		-0-									
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	3	N	-0-		-0-									

FRIEND, BATTS													WELL #: 901F		RRCID -> 095690		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4718 - 4970	
10		217 N	17	-0-	-200	-0-	1 1	16	3	N	-0-		-0-									
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-									
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-									
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68	3	N	-0-		-0-									
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138	3	N	-0-		-0-									
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-									

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11"													WELL #: 162		RRCID -> 095691		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4838 - 4976	
10		155 N	55	-0-	-100	-0-	3 1	52	3	N	-0-		-0-									
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-									
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327	3	N	-0-		-0-									
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265	3	N	-0-		-0-									
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98	3	N	-0-		-0-									
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30	3	N	-0-		-0-									

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12"													WELL #: 159		RRCID -> 095692		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4700 - 4942	
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9	3	N	-0-		-0-									
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-									
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204	3	N	-0-		-0-									
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131	3	N	-0-		-0-									
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136	3	N	-0-		-0-									
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-									

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13"													WELL #: 164		RRCID -> 095693		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4881 - 5127	
10		217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37	3	N	-0-		-0-									
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-									
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244	3	N	-0-		-0-									
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197	3	N	-0-		-0-									
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151	3	N	-0-		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									

BAGGETT - B													WELL #: 4		RRCID -> 095893		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 4972		PERF. 4665 - 4771	
10		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9	3	N	-0-		-0-									
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
12		459 X	459	-0-	-0-	-0-	18 1	441	3	N	-0-		-0-									
01		242 X	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230	3	N	-0-		-0-									
02		210 X	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200	3	N	-0-		-0-									
03		18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17	3	N	-0-		-0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981										TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4430 - 4632		
M O	ALLOW 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
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981										TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4348 - 4548		
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981										TOTAL DEPTH	4914	PERF. 4524 - 4700		
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-			-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-			-0-
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981										TOTAL DEPTH	5289	PERF. 4970 - 5136		
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982										TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4410 - 4594		
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-			-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982										TOTAL DEPTH	5003	PERF. 4570 - 4726		
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-			-0-
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-			-0-
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-			-0-
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982										TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4620 - 4706		
10	527 N	115	-0-	-412	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
11	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	558 N	203	-0-	-355	-0-	8	1	195	3	N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916															
M	O	ALLOW 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
10		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		211 X	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-			-0-
01		415 X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-			-0-
02		265 X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522															
10		403 N	180	-0-	-223	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
11		390 N	30	-0-	-360	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	N	-0-			-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452															
10		155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331															
10		248 N	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215															
10		217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12		279 N	197	-0-	-82	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174															
10		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154															
10		186 N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525										COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5127 - 5178
M O	ALLOW 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	
10	217 N		3	-0-	-214	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
11	300 N		-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-	
12	310 N		310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-		-0-	
01	538 N		538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	3	N	-0-		-0-	
02	452 N		452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-		-0-	
03	18 N		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526										COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639
10	527 N		180	-0-	-347	-0-	9	1	171	3	N	-0-		-0-	
11	480 N		55	-0-	-425	-0-	2	1	53	3	N	-0-		-0-	
12	865 N		865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	3	N	-0-		-0-	
01	606 N		606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-		-0-	
02	495 N		495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-		-0-	
03	21 N		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133										COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205
10	62 N		13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-	
11	120 N		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-	
12	126 N		126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-		-0-	
01	182 N		182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-		-0-	
02	118 N		118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-	
03	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209										COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF.	5162 - 5196
10	341 N		88	-0-	-253	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-	
11	330 N		44	-0-	-286	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-	
12	341 N		240	-0-	-101	-0-	9	1	231	3	N	-0-		-0-	
01	302 N		302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-		-0-	
02	422 N		422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-		-0-	
03	15 N		15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213										COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	5092 - 5124
10	186 N		67	-0-	-119	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-	
11	120 N		31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-		-0-	
12	279 N		119	-0-	-160	-0-	5	1	114	3	N	-0-		-0-	
01	191 N		191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-		-0-	
02	325 N		325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-		-0-	
03	9 N		9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010										COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5112 - 5168
10	217 N		34	-0-	-183	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-	
11	210 N		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-	
12	236 N		236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-		-0-	
01	243 N		243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-		-0-	
02	217 N		217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-		-0-	
03	21 N		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011										COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5168
10	217 N		44	-0-	-173	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-	
11	210 N		41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-	
12	217 N		182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	N	-0-		-0-	
01	173 N		173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-		-0-	
02	103 N		103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-	
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	31 N		4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-				-0-	
11	60 N		-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-				-0-	
12	226 N		226	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	217 3			-0-	
01	81 N		81	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	77 3			-0-	
02	42 N		42	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	40 3			-0-	
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228														
10	310 N		111	-0-	-199	-0-	6 1	N	-0-	105 3			-0-	
11	300 N		111	-0-	-189	-0-	5 1	N	-0-	106 3			-0-	
12	428 N		428	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	411 3			-0-	
01	344 N		344	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	327 3			-0-	
02	283 N		283	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	270 3			-0-	
03	17 N		17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	16 3			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151														
10	248 N		70	-0-	-178	-0-	4 1	N	-0-	66 3			-0-	
11	390 N		41	-0-	-349	-0-	2 1	N	-0-	39 3			-0-	
12	688 N		688	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	661 3			-0-	
01	323 N		323	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	307 3			-0-	
02	297 N		297	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	283 3			-0-	
03	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258														
10	217 N		51	-0-	-166	-0-	3 1	N	-0-	48 3			-0-	
11	210 N		92	-0-	-118	-0-	4 1	N	-0-	88 3			-0-	
12	311 N		311	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-	299 3			-0-	
01	238 N		238	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-	226 3			-0-	
02	235 N		235	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	224 3			-0-	
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087														
10	310 N		57	-0-	-253	-0-	3 1	N	-0-	54 3			-0-	
11	270 N		-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-				-0-	
12	505 N		505	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	485 3			-0-	
01	367 N		367	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	349 3			-0-	
02	321 N		321	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	306 3			-0-	
03	11 N		11	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	10 3			-0-	

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965														
10	217 N		25	-0-	-192	-0-	1 1	N	-0-	24 3			-0-	
11	210 N		-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-				-0-	
12	347 N		347	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	333 3			-0-	
01	224 N		224	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	213 3			-0-	
02	274 N		274	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	261 3			-0-	
03	12 N		12	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	11 3			-0-	

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532														
10	279 N		136	-0-	-143	-0-	7 1	N	-0-	129 3			-0-	
11	270 N		59	-0-	-211	-0-	2 1	N	-0-	57 3			-0-	
12	434 N		434	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	417 3			-0-	
01	262 N		262	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	249 3			-0-	
02	56 N		26	-0-	-30	-0-	1 1	N	-0-	25 3			-0-	
03	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		186 N	83	-0-	-103	-0-	4 1	79 3	N	-0-		-0-			-0-
11		240 N	20	-0-	-220	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	12 1	304 3	N	-0-		-0-			-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-		-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-		-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-			-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584															
10		248 N	27	-0-	-221	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-			-0-
11		300 N	2	-0-	-298	-0-	2 3		N	-0-		-0-			-0-
12		217 N	16	-0-	-201	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-			-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751															
10		496 N	71	-0-	-425	-0-	4 1	67 3	N	-0-		-0-			-0-
11		450 N	1	-0-	-449	-0-	1 3		N	-0-		-0-			-0-
12		465 N	85	-0-	-380	-0-	3 1	82 3	N	-0-		-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	N	-0-		-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	N	-0-		-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153															
10		155 N	40	-0-	-115	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-			-0-
11		150 N	14	-0-	-136	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	N	-0-		-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-		-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-		-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-			-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253															
10		155 N	14	-0-	-141	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 3	N	-0-		-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	N	-0-		-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-		-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203															
10		248 N	102	-0-	-146	-0-	5 1	97 3	N	-0-		-0-			-0-
11		330 N	72	-0-	-258	-0-	3 1	69 3	N	-0-		-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	16 1	404 3	N	-0-		-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	N	-0-		-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	N	-0-		-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240															
10		248 N	77	-0-	-171	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-			-0-
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-			-0-
12		279 N	50	-0-	-229	-0-	2 1	48 3	N	-0-		-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-		-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3		N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214														
10		248 N	59	-0-	-189	-0-	3 1	56 3		N	-0-			-0-
11		210 N	67	-0-	-143	-0-	3 1	64 3		N	-0-			-0-
12		248 N	96	-0-	-152	-0-	4 1	92 3		N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236														
10		186 N	26	-0-	-160	-0-	1 1	25 3		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	17 1	422 3		N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3		N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3		N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141														
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 3		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 3		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043														
10		186 N	13	-0-	-173	-0-	1 1	12 3		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	15 1	360 3		N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3		N	-0-			-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240														
10		155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3			N	-0-			-0-
12		155 N	28	-0-	-127	-0-	1 1	27 3		N	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3		N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3		N	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971														
10		341 N	17	-0-	-324	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	12 1	299 3		N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH	5223	PERF.	4624 - 4846
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	
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-	-0-		
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	-0-	-0-		
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	N	-0-	-0-		
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	5 1	86 3	N	-0-	-0-		
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-	-0-		
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5000 - 5232
10		248 N	30	-0-	-218	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-		
12		279 N	58	-0-	-221	-0-	2 1	56 3	N	-0-	-0-		
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-	-0-		
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	-0-	-0-		
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4621 - 4757
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-		
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-		
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	11 1	281 3	N	-0-	-0-		
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-	-0-		
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4589 - 4869
10		217 N	23	-0-	-194	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-		
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-		
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	7 1	160 3	N	-0-	-0-		
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	N	-0-	-0-		
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-	-0-		
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-		

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4841 - 5123
10		186 N	9	-0-	-177	-0-	9 3		N	-0-	-0-		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-		
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	N	-0-	-0-		
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	-0-	-0-		
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-	-0-		
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004										TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4883 - 5131
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-	-0-		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-		
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	N	-0-	-0-		
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-		
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-	-0-		
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004										TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4531 - 4760
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-	-0-		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-		
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 3	N	-0-	-0-		
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-		
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-	-0-		
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004										TOTAL DEPTH	5401	PERF.	5028 - 5180
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
10		186 N	75	-0-	-111	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	54	-0-	-126	-0-	2 1	52 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	99	-0-	-87	-0-	4 1	95 3	N	-0-		-0-	
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-		-0-	
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-		-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004										TOTAL DEPTH	5403	PERF.	5050 - 5254
10		372 N	57	-0-	-315	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-	
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-	
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	13 1	321 3	N	-0-		-0-	
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 3	N	-0-		-0-	
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	-0-		-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004										TOTAL DEPTH	5369	PERF.	4949 - 5182
10		403 N	74	-0-	-329	-0-	4 1	70 3	N	-0-		-0-	
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	
12		403 N	278	-0-	-125	-0-	11 1	267 3	N	-0-		-0-	
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	N	-0-		-0-	
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	N	-0-		-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5062 - 5208
10		217 N	11	-0-	-206	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	6 1	128 3	N	-0-		-0-	
12		155 N	35	-0-	-120	-0-	1 1	34 3	N	-0-		-0-	
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-		-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004										TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4629 - 4862
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-	
11		150 N	76	-0-	-74	-0-	3 1	73 3	N	-0-		-0-	
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 1	459 3	N	-0-		-0-	
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-		-0-	
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-		-0-	
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005										TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4542 - 4727
10		310 N	22	-0-	-288	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-	
11		300 N	52	-0-	-248	-0-	2 1	50 3	N	-0-		-0-	
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 3	N	-0-		-0-	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	N	-0-		-0-	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-		-0-	
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005										TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4534 - 4716
10		248 N	127	-0-	-121	-0-	7 1	120 3	N	-0-		-0-	
11		240 N	28	-0-	-212	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-	
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	16 1	401 3	N	-0-		-0-	
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	N	-0-		-0-	
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-		-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-		
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-	-0-		
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-	-0-		
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-		

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766														
10	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-	-0-		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-	-0-		
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675														
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-		
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-		
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-	-0-		
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-		
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-		
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180														
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-	-0-		
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-	-0-		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-	-0-		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-		

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729														
10	589 N	56	-0-	-533	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-		
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	-0-		
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	N	-0-	-0-		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-	-0-		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-	-0-		
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182														
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-		
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-		
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-	-0-		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-	-0-		
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-		

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380														
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-		
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-	-0-		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-		
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422														
M O	ALLOW 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
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306														
10	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151														
10	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183														
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
10	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206															
M	O	ALLOW 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
10		248 N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	N	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242															
10		341 N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227															
10		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224															
10		217 N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278															
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094															
10		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163															
10		124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		248 N	104	-0-	-144	-0-		5 1	99 3	N		-0-			-0-
11		240 N	63	-0-	-177	-0-		3 1	60 3	N		-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-		14 1	340 3	N		-0-			-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-		13 1	255 3	N		-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		10 1	211 3	N		-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		N		-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101															
10		310 N	19	-0-	-291	-0-		1 1	18 3	N		-0-			-0-
11		300 N	51	-0-	-249	-0-		2 1	49 3	N		-0-			-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-		17 1	414 3	N		-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-		18 1	347 3	N		-0-			-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-		14 1	287 3	N		-0-			-0-
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3	N		-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165															
10		186 N	11	-0-	-175	-0-		1 1	10 3	N		-0-			-0-
11		150 N	32	-0-	-118	-0-		1 1	31 3	N		-0-			-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-		16 1	382 3	N		-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-		11 1	207 3	N		-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		7 1	147 3	N		-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N		-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208															
10		155 N	15	-0-	-140	-0-		1 1	14 3	N		-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N		-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-		26 1	631 3	N		-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-		16 1	308 3	N		-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-		13 1	261 3	N		-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N		-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166															
10		279 N	16	-0-	-263	-0-		1 1	15 3	N		-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N		-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		7 1	168 3	N		-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-		17 1	323 3	N		-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-		11 1	218 3	N		-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N		-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195															
10		248 N	20	-0-	-228	-0-		1 1	19 3	N		-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N		-0-			-0-
12		279 N	37	-0-	-242	-0-		1 1	36 3	N		-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		8 1	161 3	N		-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		13 1	268 3	N		-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1	18 3	N		-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160															
10		124 N	13	-0-	-111	-0-		1 1	12 3	N		-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N		-0-			-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-		3 1	80 3	N		-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31 3	N		-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-		4 1	72 3	N		-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	N		-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209															
M	O	ALLOW 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
10		217 N		13	-0-	-204		1	1	12	3	N	-0-		-0-
11		210 N		-0-	-0-	-210						N	-0-		-0-
12		314 N		314	-0-	-0-		12	1	302	3	N	-0-		-0-
01		230 N		230	-0-	-0-		12	1	218	3	N	-0-		-0-
02		190 N		190	-0-	-0-		9	1	181	3	N	-0-		-0-
03		12 N		12	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165															
10		434 N		33	-0-	-401		2	1	31	3	N	-0-		-0-
11		450 N		-0-	-0-	-450						N	-0-		-0-
12		434 N		229	-0-	-205		9	1	220	3	N	-0-		-0-
01		174 N		174	-0-	-0-		9	1	165	3	N	-0-		-0-
02		474 N		474	-0-	-0-		22	1	452	3	N	-0-		-0-
03		17 N		17	-0-	-0-		1	1	16	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090															
10		217 N		24	-0-	-193		1	1	23	3	N	-0-		-0-
11		210 N		-0-	-0-	-210						N	-0-		-0-
12		355 N		355	-0-	-0-		14	1	341	3	N	-0-		-0-
01		31 N		4	-0-	-27		4	3			N	-0-		-0-
02		4 N		4	-0-	-0-		4	3			N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326															
10		155 N		11	-0-	-144		1	1	10	3	N	-0-		-0-
11		150 N		-0-	-0-	-150						N	-0-		-0-
12		201 N		201	-0-	-0-		8	1	193	3	N	-0-		-0-
01		247 N		247	-0-	-0-		12	1	235	3	N	-0-		-0-
02		294 N		294	-0-	-0-		14	1	280	3	N	-0-		-0-
03		6 N		6	-0-	-0-		6	3			N	-0-		-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370															
10		186 N		12	-0-	-174		1	1	11	3	N	-0-		-0-
11		150 N		-0-	-0-	-150						N	-0-		-0-
12		155 N		61	-0-	-94		2	1	59	3	N	-0-		-0-
01		96 N		96	-0-	-0-		5	1	91	3	N	-0-		-0-
02		212 N		212	-0-	-0-		10	1	202	3	N	-0-		-0-
03		5 N		5	-0-	-0-		5	3			N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186															
10		62 N		4	-0-	-58		4	3			N	-0-		-0-
11		60 N		20	-0-	-40		1	1	19	3	N	-0-		-0-
12		78 N		78	-0-	-0-		3	1	75	3	N	-0-		-0-
01		57 N		57	-0-	-0-		3	1	54	3	N	-0-		-0-
02		174 N		174	-0-	-0-		8	1	166	3	N	-0-		-0-
03		3 N		3	-0-	-0-		3	3			N	-0-		-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274															
10		186 N		20	-0-	-166		1	1	19	3	N	-0-		-0-
11		210 N		-0-	-0-	-210						N	-0-		-0-
12		434 N		39	-0-	-395		2	1	37	3	N	-0-		-0-
01		242 N		242	-0-	-0-		12	1	230	3	N	-0-		-0-
02		169 N		169	-0-	-0-		8	1	161	3	N	-0-		-0-
03		4 N		4	-0-	-0-		4	3			N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005										TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4997	-	5149
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	
10		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3		N	-0-				-0-	
11		150 N	37	-0-	-113	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-	
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	-0-				-0-	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-				-0-	
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-				-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005										TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5084	-	5235
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-				-0-	
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-				-0-	
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-				-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-				-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-				-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006										TOTAL DEPTH	5384	PERF.	4987	-	5169
10		124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-				-0-	
11		120 N	8	-0-	-112	-0-	8 3		N	-0-				-0-	
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	N	-0-				-0-	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-	
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-				-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006										TOTAL DEPTH	5366	PERF.	4986	-	5169
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-				-0-	
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3	N	-0-				-0-	
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-				-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006										TOTAL DEPTH	5369	PERF.	4994	-	5162
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-				-0-	
11		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3		N	-0-				-0-	
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-				-0-	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-	
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-				-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	5447	PERF.	5045	-	5216
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-				-0-	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-				-0-	
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006										TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5016	-	5169
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-				-0-	
11		90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 3	N	-0-				-0-	
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	N	-0-				-0-	
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5014 - 5166		
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
10	403 N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	360 N	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4706 - 4961		
10	372 N	54	-0-	-318	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	3	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5067 - 5206		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006										TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5075 - 5237		
10	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006										TOTAL DEPTH	5368	PERF. 5129 - 5298		
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4979 - 5140		
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006										TOTAL DEPTH	5359	PERF. 5037 - 5205		
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3	N	-0-			-0-		
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 3 N	-0-			-0-		
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3 N	-0-			-0-		
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3 N	-0-			-0-		
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3 N	-0-			-0-		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112														
10		155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3	N	-0-			-0-		
11		150 N	64	-0-	-86	-0-	3 1	61 3 N	-0-			-0-		
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3 N	-0-			-0-		
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3 N	-0-			-0-		
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3 N	-0-			-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158														
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-			-0-		
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-			-0-		
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3 N	-0-			-0-		
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3 N	-0-			-0-		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-		

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494														
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3	N	-0-			-0-		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-			-0-		
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3 N	-0-			-0-		
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3 N	-0-			-0-		
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3 N	-0-			-0-		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198														
10		434 N	119	-0-	-315	-0-	6 1	113 3 N	-0-			-0-		
11		390 N	78	-0-	-312	-0-	3 1	75 3 N	-0-			-0-		
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	22 1	538 3 N	-0-			-0-		
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 3 N	-0-			-0-		
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3 N	-0-			-0-		
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3 N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168														
10		248 N	85	-0-	-163	-0-	4 1	81 3 N	-0-			-0-		
11		240 N	76	-0-	-164	-0-	3 1	73 3 N	-0-			-0-		
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	18 1	444 3 N	-0-			-0-		
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3 N	-0-			-0-		
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3 N	-0-			-0-		
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164														
10		310 N	37	-0-	-273	-0-	2 1	35 3 N	-0-			-0-		
11		300 N	50	-0-	-250	-0-	2 1	48 3 N	-0-			-0-		
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	11 1	273 3 N	-0-			-0-		
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3 N	-0-			-0-		
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3 N	-0-			-0-		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579															
M	O	ALLOW 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
10		279 N	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-			-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490															
10		341 N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184															
10		279 N	79	-0-	-200	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
11		240 N	56	-0-	-184	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984															
10		186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585															
10		186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927															
10		186 N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984															
10		248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-			-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT "B"															
WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006												TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4793 - 4986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		124 N	32	-0-	-92	-0-	2 1	30 3	N	-0-				-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-	
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	15 1	366 3	N	-0-				-0-	
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N	-0-				-0-	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-				-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. JR															
WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006												TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4890 - 5074
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-				-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-				-0-	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-				-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-				-0-	
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A"															
WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006												TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4965 - 5117
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	7 1	126 3	N	-0-				-0-	
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	2 1	41 3	N	-0-				-0-	
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	21 1	505 3	N	-0-				-0-	
01		124 N	46	-0-	-78	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A"															
WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006												TOTAL DEPTH	5383	PERF.	4999 - 5175
10		217 N	96	-0-	-121	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-	
11		210 N	63	-0-	-147	-0-	3 1	60 3	N	-0-				-0-	
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	237 3	N	-0-				-0-	
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	-0-				-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	N	-0-				-0-	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A"															
WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006												TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5095 - 5286
10		310 N	125	-0-	-185	-0-	6 1	119 3	N	-0-				-0-	
11		300 N	38	-0-	-262	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	N	-0-				-0-	
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 3	N	-0-				-0-	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 3	N	-0-				-0-	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A"															
WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006												TOTAL DEPTH	5351	PERF.	4968 - 5134
10		217 N	54	-0-	-163	-0-	3 1	51 3	N	-0-				-0-	
11		210 N	48	-0-	-162	-0-	2 1	46 3	N	-0-				-0-	
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	12 1	296 3	N	-0-				-0-	
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-				-0-	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-				-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A"															
WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006												TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4988 - 5159
10		310 N	46	-0-	-264	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-	
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	10 1	249 3	N	-0-				-0-	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	N	-0-				-0-	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	N	-0-				-0-	
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		589 N	84	-0-	-505	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
11		600 N	150	-0-	-450	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-			-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140															
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163															
10		403 N	69	-0-	-334	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
11		360 N	72	-0-	-288	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192															
10		124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195															
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
11		180 N	41	-0-	-139	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217															
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
11		120 N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232															
10		217 N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11		210 N	86	-0-	-124	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS "A"																	
WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006										TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4958	-	5166		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11		240 N	71	-0-	-169	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS 'A'																	
WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH	5374	PERF.	4997	-	5166		
10		186 N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12		155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A"																	
WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5177	-	5338		
10		186 N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11		180 N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ROWLAND A																	
WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006										TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4274	-	4432		
10		279 N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROWLAND A																	
WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006										TOTAL DEPTH	4681	PERF.	4271	-	4405		
10		186 N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		186 N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BAGGETT OZ "B"																	
WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	5256	PERF.	4853	-	5061		
10		248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11		210 N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES																	
WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4848	-	5069		
10		155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091														
M O	ALLOW 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
10	310 N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	270 N	60	-0-	-210	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030														
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882														
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180														
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142														
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138														
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193														
10	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5028 - 5192	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3	N	-0-					-0-
11		150 N	34	-0-	-116	-0-	1 1	33 3	N	-0-				-0-
12		155 N	44	-0-	-111	-0-	2 1	42 3	N	-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-				-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-				-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5217 - 5349	
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-				-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5228 - 5355	
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3	N	-0-					-0-
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	9 1	232 3	N	-0-				-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-				-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3767 - 5440	
10		93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	21 1	522 3	N	-0-				-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-				-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5373 - 5658	
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	N	-0-				-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-				-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-				-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5237 - 5363	
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3	N	-0-					-0-
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3	N	-0-					-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	N	-0-				-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-				-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4565 - 4724	
10		217 N	11	-0-	-206	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	15 1	359 3	N	-0-				-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-				-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-				-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	-0-		2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	329	3	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	206	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	198	3	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632																
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	408	3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	328	3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	243	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	3	N	-0-			-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368																
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	76	3	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	97	3	N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497																
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	411	3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	138	3	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	345	3	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446																
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	194	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	119	3	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	102	3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493																
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	154	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	82	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605																
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-		11	1	261	3	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	286	3	N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	482	3	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																			
PHILLIPS "A"													WELL #: 19A		RRCID -> 229206	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5438	PERF. 5063	- 5216
M	O	ALLOW 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				
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-				
11		120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-				
12		155 N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-				
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-				
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-				
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"													WELL #: 34D		RRCID -> 229219	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5039	- 5210
10		217 N	42	-0-	-175	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-				
11		240 N	39	-0-	-201	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-				
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-				
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-				
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-				
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"													WELL #: 38D		RRCID -> 229224	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 5035	- 5170
10		186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-				
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-				
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-				
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-				
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-				
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-				

SEAHORN H													WELL #: 385C		RRCID -> 229992	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4994	- 5138
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-				
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-				
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-				
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

SEAHORN J													WELL #: 415A		RRCID -> 229994	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 5023	- 5151
10		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-				
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-			-0-				
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-				
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-				
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-				

SEAHORN J													WELL #: 415B		RRCID -> 229995	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 5341	PERF. 5046	- 5171
10		217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-				
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-				
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	N	-0-			-0-				
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-				
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-				
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-				

SEAHORN J													WELL #: 415D		RRCID -> 229996	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4991	- 5128
10		124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-				
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-				
12		155 N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-				
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-				
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-				
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007										TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5211 -	5363
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4984 -	5127
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5283	PERF.	4998 -	5163
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11	240 N	83	-0-	-157	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	6	1	157	3	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5379	PERF.	5020 -	5205
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007										TOTAL DEPTH	5364	PERF.	5024 -	5198
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5026 -	5186
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5039 -	5172
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522																
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	35	-0-	-182	-0-		2	1	33	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-		13	1	325	3	N	-0-			-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-		18	1	335	3	N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-		12	1	241	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315																
10		186 N	71	-0-	-115	-0-		4	1	67	3	N	-0-			-0-
11		180 N	40	-0-	-140	-0-		2	1	38	3	N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-		8	1	206	3	N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-		8	1	160	3	N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-		7	1	138	3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191																
10		186 N	78	-0-	-108	-0-		4	1	74	3	N	-0-			-0-
11		210 N	39	-0-	-171	-0-		2	1	37	3	N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-		11	1	279	3	N	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-		12	1	227	3	N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-		10	1	201	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213																
10		217 N	47	-0-	-170	-0-		2	1	45	3	N	-0-			-0-
11		210 N	28	-0-	-182	-0-		1	1	27	3	N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-		8	1	187	3	N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-		9	1	165	3	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-		7	1	139	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162																
10		124 N	26	-0-	-98	-0-		1	1	25	3	N	-0-			-0-
11		120 N	54	-0-	-66	-0-		2	1	52	3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-		9	1	210	3	N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	3	N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	116	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308																
10		496 N	190	-0-	-306	-0-		10	1	180	3	N	-0-			-0-
11		480 N	139	-0-	-341	-0-		6	1	133	3	N	-0-			-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-		29	1	713	3	N	-0-			-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-		32	1	614	3	N	-0-			-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-		26	1	522	3	N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265																
10		155 N	46	-0-	-109	-0-		2	1	44	3	N	-0-			-0-
11		120 N	33	-0-	-87	-0-		1	1	32	3	N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-		9	1	219	3	N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-		9	1	164	3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-		7	1	137	3	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5018 - 5171			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	124 N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	180 N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5085 - 5280			
10	248 N	39	-0-	-209	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	5423	PERF.	5051 - 5246			
10	217 N	34	-0-	-183	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	210 N	79	-0-	-131	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5035 - 5191			
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4931 - 5113			
10	279 N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007										TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5039 - 5213			
10	341 N	148	-0-	-193	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
11	300 N	100	-0-	-200	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007										TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5014 - 5198			
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007													TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4892 - 5048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3			N	-0-		-0-		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-		
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 3		N	-0-		-0-		
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3		N	-0-		-0-		
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3		N	-0-		-0-		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-		

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007													TOTAL DEPTH	5333	PERF. 4977 - 5174
10		279 N	15	-0-	-264	-0-	1 1	14 3		N	-0-		-0-		
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-		
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	14 1	337 3		N	-0-		-0-		
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3		N	-0-		-0-		
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3		N	-0-		-0-		
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3		N	-0-		-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007													TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4716 - 4893
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	51 3		N	-0-		-0-		
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-		
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	18 1	448 3		N	-0-		-0-		
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3		N	-0-		-0-		
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3		N	-0-		-0-		
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007													TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4759 - 4954
10		217 N	18	-0-	-199	-0-	1 1	17 3		N	-0-		-0-		
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-		
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3		N	-0-		-0-		
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3		N	-0-		-0-		
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3		N	-0-		-0-		
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007													TOTAL DEPTH	5249	PERF. 4785 - 5054
10		186 N	24	-0-	-162	-0-	1 1	23 3		N	-0-		-0-		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-		
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	19 1	456 3		N	-0-		-0-		
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3		N	-0-		-0-		
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3		N	-0-		-0-		
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3		N	-0-		-0-		

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007													TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4647 - 4799
10		279 N	17	-0-	-262	-0-	1 1	16 3		N	-0-		-0-		
11		210 N	66	-0-	-144	-0-	3 1	63 3		N	-0-		-0-		
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	18 1	433 3		N	-0-		-0-		
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3		N	-0-		-0-		
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3		N	-0-		-0-		
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-		

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007													TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4420 - 4573
10		217 N	23	-0-	-194	-0-	1 1	22 3		N	-0-		-0-		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-		
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	15 1	375 3		N	-0-		-0-		
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3		N	-0-		-0-		
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3		N	-0-		-0-		
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		372 N	39	-0-	-333	-0-	2	1	37	3	N	-0-				-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-	
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-				-0-	
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-				-0-	
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-				-0-	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204																	
10		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-				-0-	
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-				-0-	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-				-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171																	
10		217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-				-0-	
11		210 N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-	
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	N	-0-				-0-	
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-				-0-	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-				-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835																	
10		248 N	13	-0-	-235	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-	
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-				-0-	
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-				-0-	
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-				-0-	
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902																	
10		217 N	30	-0-	-187	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-	
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	-0-				-0-	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-				-0-	
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-				-0-	
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905																	
10		217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-	
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	3	N	-0-				-0-	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-				-0-	
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-				-0-	
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030																	
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-				-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-				-0-	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-				-0-	
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796										COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5019 - 5185
M O	ALLOW 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	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797										COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5107 - 5279
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798										COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5069 - 5238
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	34	-0-	-206	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-	
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	7	1	180	3	N	-0-			-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799										COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5523 - 5643
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-			-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800										COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	5446 - 5595
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826										COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	5380 - 5538
10	341 N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	47	-0-	-253	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-	
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	14	1	342	3	N	-0-			-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-			-0-	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828										COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5262 - 5412
10	434 N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	N	-0-			-0-	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-			-0-	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	32	-0-	-216	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170															
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	119	-0-	-121	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193															
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151															
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669															
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	48	-0-	-169	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734															
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068															
10	186 N	16	-0-	-170	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194															
M	O	ALLOW 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
10		403 N	59	-0-	-344	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12		403 N	252	-0-	-151	-0-	10	1	242	3	N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093															
10		248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	N	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727															
10		124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699															
10		217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648															
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267															
10		217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259															
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	27	-0-	-283	-0-		1 1	26 3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-		13 1	313 3	N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-		13 1	249 3	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 3	N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052														
10		341 N	26	-0-	-315	-0-		1 1	25 3	N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12		341 N	270	-0-	-71	-0-		11 1	259 3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 1	28 3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114														
10		341 N	41	-0-	-300	-0-		2 1	39 3	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12		434 N	343	-0-	-91	-0-		13 1	330 3	N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-		23 1	430 3	N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-		10 1	199 3	N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451														
10		310 N	41	-0-	-269	-0-		2 1	39 3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-		17 1	416 3	N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-		15 1	278 3	N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-		13 1	259 3	N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		1 1	24 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066														
10		186 N	20	-0-	-166	-0-		1 1	19 3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	137	-0-	-49	-0-		5 1	132 3	N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 3	N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 3	N	-0-			-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035														
10		310 N	21	-0-	-289	-0-		1 1	20 3	N	-0-			-0-
11		270 N	29	-0-	-241	-0-		1 1	28 3	N	-0-			-0-
12		279 N	156	-0-	-123	-0-		6 1	150 3	N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-		20 1	388 3	N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-		5 1	102 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066														
10		279 N	50	-0-	-229	-0-		3 1	47 3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-		17 1	426 3	N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-		7 1	125 3	N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	67 3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		155 N		5	-0-	-150	-0-	5	3		N	-0-
11		120 N		-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-
12		93 N		33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	-0-
01		189 N		189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	-0-
02		238 N		238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	-0-
*03		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195												
10		279 N		66	-0-	-213	-0-	3	1	63	3	-0-
11		210 N		95	-0-	-115	-0-	4	1	91	3	-0-
12		186 N		-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-
01		264 N		264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	-0-
02		186 N		186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	-0-
03		10 N		10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213												
10		403 N		139	-0-	-264	-0-	7	1	132	3	-0-
11		390 N		159	-0-	-231	-0-	7	1	152	3	-0-
12		506 N		506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	-0-
01		399 N		399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	-0-
02		402 N		402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	-0-
03		21 N		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535												
10		434 N		53	-0-	-381	-0-	3	1	50	3	-0-
11		420 N		-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-
12		731 N		731	-0-	-0-	-0-	29	1	702	3	-0-
01		168 N		168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184												
10		124 N		108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	-0-
11		270 N		167	-0-	-103	-0-	7	1	160	3	-0-
12		456 N		456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	3	-0-
01		293 N		293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	-0-
02		242 N		242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	-0-
03		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148												
10		248 N		66	-0-	-182	-0-	3	1	63	3	-0-
11		210 N		95	-0-	-115	-0-	4	1	91	3	-0-
12		186 N		-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-
01		298 N		298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	-0-
02		238 N		238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	-0-
03		12 N		12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096												
10		155 N		13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	-0-
11		120 N		-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-
12		233 N		233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	-0-
01		105 N		105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	-0-
02		30 N		30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	-0-
*03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		186 N		9	-0-	-177		9	3		N	-0-
11		150 N		-0-	-0-	-150					N	-0-
12		213 N		213	-0-	-0-					N	-0-
01		153 N		153	-0-	-0-		8	1	205	3	-0-
02		126 N		126	-0-	-0-		8	1	145	3	-0-
*03		5 N		5	-0-	-0-		6	1	120	3	-0-
								5	3		N	-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098												
10		465 N		43	-0-	-422		2	1	41	3	-0-
11		450 N		-0-	-0-	-450					N	-0-
12		535 N		535	-0-	-0-		21	1	514	3	-0-
01		144 N		144	-0-	-0-		7	1	137	3	-0-
02		134 N		134	-0-	-0-		6	1	128	3	-0-
03		23 N		23	-0-	-0-		1	1	22	3	-0-
											N	-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128												
10		155 N		8	-0-	-147		8	3		N	-0-
11		210 N		-0-	-0-	-210					N	-0-
12		155 N		-0-	-0-	-155					N	-0-
01		8 N		-0-	-0-	-8					N	-0-
02		57 N		57	-0-	-0-		3	1	54	3	-0-
03		1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-
											N	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286												
10		248 N		4	-0-	-244		4	3		N	-0-
11		240 N		-0-	-0-	-240					N	-0-
12		299 N		299	-0-	-0-		12	1	287	3	-0-
01		159 N		159	-0-	-0-		8	1	151	3	-0-
02		44 N		44	-0-	-0-		2	1	42	3	-0-
03		18 N		18	-0-	-0-		1	1	17	3	-0-
											N	-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261												
10		31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-
11		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-
12		76 N		76	-0-	-0-		3	1	73	3	-0-
01		12 N		12	-0-	-0-		1	1	11	3	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-
											N	-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200												
10		31 N		1	-0-	-30		1	3		N	-0-
11		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-
12		92 N		92	-0-	-0-		4	1	88	3	-0-
01		47 N		47	-0-	-0-		2	1	45	3	-0-
02		38 N		38	-0-	-0-		2	1	36	3	-0-
03		1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-
											N	-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238												
10		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-
11		1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-
12		4 N		4	-0-	-0-		4	3		N	-0-
01		2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-
02		1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-
03		1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008										TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4973 - 5172
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	2 1	41 3		N	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	2 1	51 3		N	-0-			-0-
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	4 1	91 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4824 - 5075
10	217 N	15	-0-	-202	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	300 3		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5101 - 5236
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5532	PERF.	5223 - 5355
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5235 - 5375
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008										TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4668 - 4880
10	217 N	22	-0-	-195	-0-	1 1	21 3		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	6 1	141 3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH	5154	PERF.	4730 - 4892
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12 1	286 3		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3		N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008													TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4529 - 4752
M O	ALLOW 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		
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-			-0-		
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-			-0-		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-		
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-		
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008													TOTAL DEPTH	5079	PERF.	4564 - 4824
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	N	-0-			-0-		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-		
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-		
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008													TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4643 - 4834
10	372 N	19	-0-	-353	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-		
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-		
12	372 N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-		
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-		
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-		
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008													TOTAL DEPTH	5316	PERF.	4941 - 5116
10	310 N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-		
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-		
12	310 N	134	-0-	-176	-0-	5	1	129	3	N	-0-			-0-		
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-		
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008													TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5076 - 5253
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-			-0-		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-		
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-		
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4835 - 5062
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-			-0-		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-		
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-		
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-		
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008													TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5081 - 5260
10	248 N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-		
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-			-0-		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-		
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273														
M O	ALLOW 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
10	403 N	27	-0-	-376	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475														
10	279 N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	279 N	48	-0-	-231	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048														
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073														
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096														
10	403 N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
11	390 N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
12	403 N	209	-0-	-194	-0-	8	1	201	3	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368														
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377														
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727										COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4969 - 5163
M O	ALLOW 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	
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-	
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-			-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-	

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729										COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	4121 - 4396
10	403 N	98	-0-	-305	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
12	496 N	344	-0-	-152	-0-	13	1	331	3	N	-0-			-0-	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-			-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-	

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731										COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4171 - 4324
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-			-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732										COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4807 - 5027
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-			-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733										COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	5244	PERF.	4851 - 5038
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-			-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030										COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4831 - 4962
10	279 N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	N	-0-			-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031										COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5301	PERF.	4992 - 5186
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-			-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008										TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4766 - 4945		
M	O	ALLOW 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
10		186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-	
11		180 N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-	
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-		-0-	
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-		-0-	
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-	
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009										TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4764 - 5008		
10		372 N	30	-0-	-342	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	63	-0-	-267	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-	
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	N	-0-		-0-	
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-		-0-	
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-		-0-	
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4687 - 4868		
10		186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-	
11		180 N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-	
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-		-0-	
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-		-0-	
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-		-0-	
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009										TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4838 - 4997		
10		248 N	51	-0-	-197	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-	
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-		-0-	
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-		-0-	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-		-0-	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4856 - 5082		
10		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
11		120 N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-	
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-		-0-	
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-	
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-	
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4712 - 4965		
10		341 N	37	-0-	-304	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-	
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	-0-		-0-	
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-		-0-	
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-		-0-	
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5268 - 5401		
10		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-		-0-	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414														
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023														
10	372 N	23	-0-	-349	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041														
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070														
10	279 N	20	-0-	-259	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380														
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371														
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-		
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-		
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503																
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-		
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-			-0-		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-		
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-			-0-		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801																
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-		
11	270 N	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-		
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-			-0-		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-			-0-		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-		
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660																
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-		
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	N	-0-			-0-		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-		
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712																
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	N	-0-			-0-		
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-		
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-		

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509																
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-		
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-			-0-		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-		
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180																
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-		
11	120 N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-			-0-		
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-		
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
10	310 N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-		
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-	-0-		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-	-0-		
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-	-0-		
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834														
10	279 N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-		
11	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	3			N	-0-	-0-		
12	248 N	123	-0-	-125	-0-	5	1	118	3	N	-0-	-0-		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-	-0-		
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-		
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090														
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-		
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-		
12	248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-		
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-	-0-		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-	-0-		
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-		

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501														
10	341 N	32	-0-	-309	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-		
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-		
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-	-0-		
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-	-0-		
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-	-0-		
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-		

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233														
10	248 N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	N	-0-	-0-		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-	-0-		
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-		

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306														
10	310 N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-		
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-		
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	8	1	207	3	N	-0-	-0-		
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-	-0-		
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-	-0-		
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181														
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-	-0-		
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-	-0-		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-	-0-		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-		
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14	3	N	-0-			-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	1 1	28	3	N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	110	3	N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82	3	N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67	3	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517														
10		217 N	74	-0-	-143	-0-	4 1	70	3	N	-0-			-0-
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	2 1	40	3	N	-0-			-0-
12		248 N	114	-0-	-134	-0-	4 1	110	3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130	3	N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484														
10		434 N	18	-0-	-416	-0-	1 1	17	3	N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12		279 N	48	-0-	-231	-0-	2 1	46	3	N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239	3	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237														
10		124 N	23	-0-	-101	-0-	1 1	22	3	N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	4 1	93	3	N	-0-			-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	17 1	430	3	N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	33 1	618	3	N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154	3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424														
10		279 N	59	-0-	-220	-0-	3 1	56	3	N	-0-			-0-
11		270 N	29	-0-	-241	-0-	1 1	28	3	N	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	20 1	487	3	N	-0-			-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294	3	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247	3	N	-0-			-0-
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719														
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23	3	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120	3	N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462	3	N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608														
10		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195	3	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127	3	N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202	3	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N		7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		120 N		-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		176 N		176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-		-0-
01		117 N		117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
02		158 N		158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		-0-
03		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754															
10		341 N		43	-0-	-298	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
11		330 N		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
12		408 N		408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-		-0-
01		299 N		299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-		-0-
02		179 N		179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-
*03		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644															
10		248 N		79	-0-	-169	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
11		240 N		48	-0-	-192	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
12		459 N		459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	N	-0-		-0-
01		279 N		279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-		-0-
02		242 N		242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-		-0-
03		10 N		10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159															
10		15 N		1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11		7 N		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
12		72 N		72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-
01		34 N		34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
02		31 N		31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-		-0-
03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696															
10		155 N		83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-
11		120 N		49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-
12		367 N		367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	-0-		-0-
01		317 N		317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-		-0-
02		260 N		260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-		-0-
03		9 N		9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650															
10		465 N		21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
11		450 N		-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
12		856 N		856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	3	N	-0-		-0-
01		602 N		602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	-0-		-0-
02		507 N		507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-		-0-
*03		22 N		22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413															
10		62 N		4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11		60 N		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12		62 N		15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
01		85 N		85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-		-0-
02		158 N		158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		-0-
*03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N		7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		120 N		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		262 N		262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-			-0-
01		171 N		171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
02		264 N		264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
03		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105																
10		31 N		1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		84 N		84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
01		98 N		98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
02		87 N		87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431																
10		527 N		60	-0-	-467	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
11		480 N		94	-0-	-386	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
12		496 N		328	-0-	-168	-0-	13	1	315	3	N	-0-			-0-
01		196 N		196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
02		189 N		189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137																
10		248 N		27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11		240 N		-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12		248 N		246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
01		335 N		335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-			-0-
02		268 N		268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
03		13 N		13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185																
10		217 N		18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11		210 N		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N		139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	N	-0-			-0-
01		148 N		148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
02		113 N		113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
03		12 N		12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091																
10		155 N		14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11		150 N		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N		141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
01		20 N		20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392																
10		93 N		5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		90 N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		199 N		199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
01		122 N		122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
02		118 N		118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010													TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4642 - 4935		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		372 N	20	-0-	-352	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-	
12		341 N	219	-0-	-122	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-	
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-	
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010													TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4852 - 5076		
10		496 N	31	-0-	-465	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-	
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-	
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-	
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010													TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4917 - 5165		
10		341 N	27	-0-	-314	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-	
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-	
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-	
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010													TOTAL DEPTH	5024	PERF.	4549 - 4728		
10		372 N	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-	
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-	
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	N	-0-					-0-	
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-	
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-	
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010													TOTAL DEPTH	5309	PERF.	4819 - 5071		
10		217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
11		210 N	52	-0-	-158	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-	
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-	
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-	
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010													TOTAL DEPTH	5339	PERF.	4875 - 5130		
10		248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-	
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-	
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-	
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010													TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4865 - 5100		
10		217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-	
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010													TOTAL DEPTH	5288	PERF. 4824 -	5074
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-		
11		180 N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-		
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-		-0-		
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-		-0-		
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-		
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010													TOTAL DEPTH	5379	PERF. 4906 -	5145
10		341 N	21	-0-	-320	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-		
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-		
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	3	N	-0-		-0-		
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	N	-0-		-0-		
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-		-0-		
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-		

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010													TOTAL DEPTH	5048	PERF. 4578 -	4811
10		186 N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-		
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-		-0-		
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-		-0-		
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-		
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4855 -	5104
10		248 N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-		
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-		
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-		-0-		
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-		
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-		

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010													TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4301 -	4528
10		713 N	36	-0-	-677	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-		
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		-0-		
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	3	N	-0-		-0-		
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-		-0-		
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-		-0-		
*03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-		-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5074 -	5331
10		248 N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	3	N	-0-		-0-		
11		240 N	52	-0-	-188	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-		
12		248 N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-		
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-		
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-		
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	5254	PERF. 4867 -	5038
10		341 N	20	-0-	-321	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-		
11		330 N	24	-0-	-306	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-		
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	11	1	267	3	N	-0-		-0-		
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-		-0-		
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-		-0-		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		217 N	20	-0-	-197	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	455 3	N	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	N	-0-		-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161												
10		434 N	36	-0-	-398	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	35 1	854 3	N	-0-		-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 3	N	-0-		-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	466 3	N	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234												
10		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	200 3	N	-0-		-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005												
10		310 N	27	-0-	-283	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	18 1	432 3	N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041												
10		155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	10 1	256 3	N	-0-		-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-		-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171												
10		248 N	19	-0-	-229	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	14 1	342 3	N	-0-		-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	N	-0-		-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3	N	-0-		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094												
10		310 N	30	-0-	-280	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	20 1	496 3	N	-0-		-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-		-0-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010													TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4593 - 4778
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				
10	279 N	77	-0-	-202	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
12	310 N	145	-0-	-165	-0-	6 1	139 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-				
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	N	-0-	-0-	-0-				

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5481	PERF. 4968 - 5223
10	217 N	21	-0-	-196	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	370 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-				

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010													TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4426 - 4615
10	496 N	24	-0-	-472	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30 1	738 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N	-0-	-0-	-0-				
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-				

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010													TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4832 - 5089
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-				
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-				
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-				
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-				
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-				

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4849 - 5107
10	372 N	23	-0-	-349	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	330 N	93	-0-	-237	-0-	4 1	89 3	N	-0-	-0-	-0-				
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22 1	531 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	413 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	N	-0-	-0-	-0-				
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-				

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010													TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4931 - 5201
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18 1	442 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-				

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5307	PERF. 4857 - 5109
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 1	316 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-	-0-	-0-				
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010										TOTAL DEPTH	4888	PERF.	4448 - 4690	
M O	ALLOW 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
10	527 N	24	-0-	-503	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	450 N	44	-0-	-406	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-			-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010										TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4284 - 4505	
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4817 - 5055	
10	217 N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010										TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4822 - 5097	
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010										TOTAL DEPTH	5308	PERF.	4856 - 5088	
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010										TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4777 - 4999	
10	527 N	78	-0-	-449	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	527 N	298	-0-	-229	-0-	12	1	286	3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010										TOTAL DEPTH	5305	PERF.	4842 - 5099	
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533															
10		279 N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344															
10		310 N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11		300 N	101	-0-	-199	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-			-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518															
10		434 N	52	-0-	-382	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	3	N	-0-			-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466															
10		279 N	36	-0-	-243	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12		279 N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798															
10		310 N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	N	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064															
10		217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11		180 N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N		4	-0-	-58	-0-		4	3		N	-0-			-0-
11		60 N		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N		19	-0-	-43	-0-		1	1	18	3	N	-0-		-0-
01		107 N		107	-0-	-0-	-0-		5	1	102	3	N	-0-		-0-
02		212 N		212	-0-	-0-	-0-		10	1	202	3	N	-0-		-0-
*03		5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502																
10		155 N		8	-0-	-147	-0-		8	3		N	-0-			-0-
11		150 N		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		155 N		30	-0-	-125	-0-		1	1	29	3	N	-0-		-0-
01		159 N		159	-0-	-0-	-0-		8	1	151	3	N	-0-		-0-
02		36 N		36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-		-0-
03		2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516																
10		186 N		16	-0-	-170	-0-		1	1	15	3	N	-0-		-0-
11		180 N		-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		286 N		286	-0-	-0-	-0-		11	1	275	3	N	-0-		-0-
01		249 N		249	-0-	-0-	-0-		12	1	237	3	N	-0-		-0-
02		313 N		313	-0-	-0-	-0-		15	1	298	3	N	-0-		-0-
*03		12 N		12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806																
10		186 N		13	-0-	-173	-0-		1	1	12	3	N	-0-		-0-
11		180 N		5	-0-	-175	-0-		5	3		N	-0-			-0-
12		318 N		318	-0-	-0-	-0-		12	1	306	3	N	-0-		-0-
01		214 N		214	-0-	-0-	-0-		11	1	203	3	N	-0-		-0-
02		187 N		187	-0-	-0-	-0-		9	1	178	3	N	-0-		-0-
03		20 N		20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649																
10		465 N		23	-0-	-442	-0-		1	1	22	3	N	-0-		-0-
11		420 N		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		635 N		635	-0-	-0-	-0-		25	1	610	3	N	-0-		-0-
01		129 N		129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	3	N	-0-		-0-
02		177 N		177	-0-	-0-	-0-		8	1	169	3	N	-0-		-0-
03		75 N		75	-0-	-0-	-0-		4	1	71	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086																
10		434 N		44	-0-	-390	-0-		2	1	42	3	N	-0-		-0-
11		420 N		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		644 N		644	-0-	-0-	-0-		25	1	619	3	N	-0-		-0-
01		604 N		604	-0-	-0-	-0-		30	1	574	3	N	-0-		-0-
02		374 N		374	-0-	-0-	-0-		18	1	356	3	N	-0-		-0-
03		20 N		20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633																
10		31 N		9	-0-	-22	-0-		9	3		N	-0-			-0-
11		210 N		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		294 N		294	-0-	-0-	-0-		11	1	283	3	N	-0-		-0-
01		172 N		172	-0-	-0-	-0-		9	1	163	3	N	-0-		-0-
02		172 N		172	-0-	-0-	-0-		8	1	164	3	N	-0-		-0-
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300															
M	O	ALLOW 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
10		217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184															
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171															
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200															
10		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252															
10		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		150 N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
12		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279															
10		403 N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11		390 N	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING 408287															
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT										
HUBBARD OPERATING		//CONT.// 408287		WELL #: 4153		RRCID -> 107157		COMPL. DATE 07/31/1983		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4665 - 4830						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS				WELL #: 3153		RRCID -> 107676		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4664 - 4816						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS				WELL #: 3127		RRCID -> 109031		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4650 - 4850						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS "115"				WELL #: 1		RRCID -> 109032		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4573 - 4834						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS "155"				WELL #: 1		RRCID -> 109803		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4796 - 4984						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS "155"				WELL #: 1		RRCID -> 111304		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 5133		PERF. 4783 - 4989						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS "166"				WELL #: 2		RRCID -> 111409		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 5074						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105												
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805												
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054												
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
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A												
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597												
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A												
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A												
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008										TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4467	-	4708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009										TOTAL DEPTH	4994	PERF.	4420	-	4808
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846	-	5039
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009										TOTAL DEPTH	4840	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

J. D. GAS, INC. ADAMS 427477										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4751	-	4921
WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4751	-	4921
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-	
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-	
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-	
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-	
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-	
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
 ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

10		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12		217 N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
 BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DELQ PR	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560																	
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A																	
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560													
BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327													
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ALLISON (DETRITAL)		01789 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		041519														
ALLISON "A-17"		WELL #: 1		RRCID -> 055620		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 9394		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		868 N		1 -0-	-867	-0-		1 2			N	-0-				115
11		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12		248 N		-0- -0-	-248	-0-					N	-0-				115
01		1 N		-0- -0-	-1	-0-					N	-0-				115
02		263 N		263 -0-	-0-	-0-		263 2			N	-0-				115
03		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				115

ALLISON A-24		WELL #: 1		RRCID -> 058761		COMPL. DATE 05/09/1974		TOTAL DEPTH 9630		PERF. N/A						
10		1705 N		1 -0-	-1704	-0-		1 2			N	-0-				40
11		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12		465 N		1 -0-	-464	-0-		1 2			N	-0-				40
01		1 N		-0- -0-	-1	-0-					N	-0-				40
02		527 N		527 -0-	-0-	-0-		527 2			N	-0-				40
03		1 N		-0- -0-	-1	-0-					N	-0-				40

ALLISON -A-25		WELL #: 1		RRCID -> 058765		COMPL. DATE 05/29/1974		TOTAL DEPTH 9094		PERF. N/A						
10		3534 X		3 -0-	-3531	-0-		3 2			N	-0-				139
11		3420 X		-0- -0-	-3420	-0-					N	-0-				139
12		3534 X		1 -0-	-3533	-0-		1 2			N	-0-				139
01		3875 X		-0- -0-	-3875	-0-					N	-0-				139
02		1091 X		1091 -0-	-0-	-0-		1091 2			N	-0-				139
03		3 X		-0- -0-	-3	-0-					N	-0-				139

R3 OPERATING CORPORATION		103624		RRCID -> 056654		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 9822		PERF. N/A						
GARNER, ANNIE		WELL #: 1														
10		13 N		13 -0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				7
11		1440 X		888 -0-	-552	-0-		888 2			N	-0-				7
12		1488 X		167 -0-	-1321	-0-		167 2			N	-0-				7
01		1147 X		44 -0-	-1103	-0-		44 2			N	-0-				7
02		840 N		38 -0-	-802	-0-		38 2			N	-0-				7
03		155 N		-0- -0-	-155	-0-					N	-0-				7

GARNER, ANNIE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 062731		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A						
10		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
11		450 N		69 -0-	-381	-0-		69 2			N	-0-				-0-
12		62 N		13 -0-	-49	-0-		13 2			N	-0-				-0-
01		2 N		2 -0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
02		56 N		-0- -0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03		13 N		-0- -0-	-13	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON (DETRITAL -B-)		01789 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL								
R3 OPERATING CORPORATION		103624														
GARNER, P.C. "10"		WELL #: 1		RRCID -> 122236		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9015 - 9244						
10		85 N		85 -0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-				10
11		2658 N		2658 -0-	-0-	-0-		2658 2			N	-0-				10
12		293 N		293 -0-	-0-	-0-		293 2			N	-0-				10
01		93 N		2 -0-	-91	-0-		2 2			N	-0-				10
02		2240 N		37 -0-	-2203	-0-		37 2			N	-0-				10
03		279 N		-0- -0-	-279	-0-					N	-0-				10

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		1
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		1
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		1
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-		1
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		1

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PAKENHAM "35"		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
WELL #:	1H	RRCID ->	188730	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10750 - 14573	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-	739
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-	739
12	194 X	-0-	-0-	-194	-0-			N	-0-	739
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	739
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	739
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	739

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ALLISON 4		01800 300 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WELL #:	1	RRCID ->	257848	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	10248 - 10262		
10	496 X	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-	48
11	3060 X	285	-0-	-2775	-0-	285	2		N	-0-	48
12	3162 X	305	-0-	-2857	-0-	305	2		N	-0-	48
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-	48
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	48
03	372 X	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-	48

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES RASHAP, FRANK, JR.		950479		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WELL #:	1	RRCID ->	062820	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	N/A		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
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-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) LONGFELLOW ENERGY, LP HACKBERRY		01889 080 508409		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WELL #:	4901	RRCID ->	207331	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	16164	PERF.	13483 - 16164		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC AMACKER, V. T. 62		02207 304 101577		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
WELL #:	2	RRCID ->	018636	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	10941 - 11065					
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	938	3	Y	-0-	5	1	3
11	1230 X	971	-0-	-259	-0-	71	1	900	3	Y	-0-			3
12	1240 X	1009	-0-	-231	-0-	75	1	934	3	Y	-0-			3
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	3	Y	-0-	3	1	-0-
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1570	3	Y	-0-			-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2062	3	Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577							
AMACKER, V. T. 105		WELL #:	3	RRCID -> 018638	COMPL. DATE 10/11/1986	TOTAL DEPTH 12403	PERF. 4636 - 8423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:	4	RRCID -> 018639	COMPL. DATE 03/02/1957	TOTAL DEPTH 12254	PERF.10842 - 10970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:	5	RRCID -> 018640	COMPL. DATE 01/21/1957	TOTAL DEPTH 12220	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:	7	RRCID -> 018641	COMPL. DATE 03/01/1957	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11002 - 11094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:	5	RRCID -> 018642	COMPL. DATE 12/30/1956	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10746 - 11014		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:	6	RRCID -> 018643	COMPL. DATE 02/13/1957	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10860 - 11016		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:	6	RRCID -> 022994	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10811 - 11052		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577								
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		4	RRCID ->	142905	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10935 - 11029
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	143 3	9 9	Y	8	18 1		16
11	270 N	86	-0-	-184	-0-	80 3	6 9	Y	5	9 1		12
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	195 3	8 9	Y	7	10 1		9
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	224 3	15 9	Y	14	8 1		15
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	193 3	11 9	Y	10	10 1		15
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	208 3	4 9	Y	4	7 1		12

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		1	RRCID ->	148522	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	10695 - 10948
10	341 N	173	-0-	-168	-0-	173 3		Y	-0-			1
11	300 N	97	-0-	-203	-0-	97 3		Y	-0-			1
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-			1
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			1
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			1
*03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		Y	-0-			1

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		9 U	RRCID ->	181821	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	13101	PERF.	10308 - 10938
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502 3	7 9	Y	6	12 1		11
11	900 N	284	-0-	-616	-0-	281 3	3 9	Y	3	6 1		8
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803 3	6 9	Y	5	6 1		7
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	783 3	10 9	Y	9	6 1		10
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675 3	8 9	Y	7	7 1		10
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	728 3	3 9	Y	3	5 1		8

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		11	RRCID ->	183963	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10989 - 11109
10	2093 N	754	-0-	-1339	-0-	745 3	9 9	Y	8	18 1		16
11	1200 N	422	-0-	-778	-0-	416 3	6 9	Y	5	9 1		12
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1192 3	10 9	Y	9	10 1		11
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1162 3	14 9	Y	13	9 1		15
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1001 3	12 9	Y	11	10 1		16
03	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1081 3	3 9	Y	3	7 1		12

AMACKER, V. T. 62		WELL #:		6	RRCID ->	192398	COMPL. DATE	12/05/2002	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11007 - 11321
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		10	RRCID ->	196950	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10906 - 10990
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		Y	-0-	5 1		2
11	3510 X	1425	-0-	-2085	-0-	1425 3		Y	-0-	1 1		1
12	3627 X	2271	-0-	-1356	-0-	2271 3		Y	-0-	1 1		-0-
01	2418 X	170	-0-	-2248	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
02	2184 X	140	-0-	-2044	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
03	2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577										
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	654	1	431	3	Y	40	143
						44	9					
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	83	1	465	3	Y	49	192
						54	9					
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	107	1	736	3	Y	70	262
						77	9					
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	469	1	712	3	Y	53	196
						58	9			119	1	
02	560 N	165	-0-	-395	-0-	64	1	65	3	Y	33	229
						36	9					
03	930 N	121	-0-	-809	-0-	50	1	39	3	Y	29	258
						32	9					

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850			
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	526	3	9	9	Y	8	16
						294	3	6	9	Y	5	12
11	960 N	300	-0-	-660	-0-	294	3	6	9	Y	5	12
						505	3	4	9	Y	4	7
12	837 N	509	-0-	-328	-0-	505	3	4	9	Y	4	7
						820	3	15	9	Y	14	15
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	820	3	15	9	Y	14	15
						707	3	11	9	Y	10	15
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10	15
						763	3	4	9	Y	4	12
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4	12

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577												
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

V. T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870												

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150												

10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1324	3	Y	45 99 1 104
							50	9				
11	1680 X	1265	-0-	-415	-0-	-0-	89	1	1132	3	Y	40 144
							44	9				
12	1736 X	1320	-0-	-416	-0-	-0-	94	1	1175	3	Y	46 190
							51	9				
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3622	3	Y	49 192 1 47
							54	9				
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1975	3	Y	42 89
							46	9				
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2593	3	Y	59 53 1 95
							65	9				

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500												

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400												

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577											
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	7170 X	3616	-0-	-3554	-0-	546	1	3060	3	Y	9		80
12	6603 X	4892	-0-	-1711	-0-	10	9						
						618	1	4261	3	Y	12		92
						13	9						
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	42 1	50
02	3388 X	1217	-0-	-2171	-0-	597	1	609	3	Y	10		60
						11	9						
03	4898 X	1239	-0-	-3659	-0-	686	1	540	3	Y	12		72
						13	9						

V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430				
10	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	155	1	1792	3	Y	-0-	5 1	3
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	167	1	2110	3	Y	-0-		3
12	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	169	1	2120	3	Y	-0-		3
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	149	1	3418	3	Y	-0-		-0-
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	172	1	4834	3	Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600				
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	21	1	238	3	Y	88	74 1	133
						97	9						
11	DLQ G-10	561	-0-	561	917	33	1	419	3	Y	99		232
						109	9						
12	DLQ G-10	582	-0-	582	1499	34	1	425	3	Y	112		344
						123	9						
01	3036 N	1537	-0-	-1499	-0-	63	1	1341	3	Y	121	348 1	117
						133	9						
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	32	1	731	3	Y	105		222
						116	9						
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	960	3	Y	146	131 1	237
						161	9						

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434				
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	N	50	184 1	89
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	107	3	26	9	N	24		113
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	128	3	41	9	N	37		150
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	57	3	20	9	N	18		168
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	94	3	24	9	N	22		190
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	73	3	21	9	N	19		209

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577												
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9768	3	53	9	Y	94
11		18090 X	4417	-0-	-13673	-0-	4370	3	47	9	Y	81
12		18693 X	7178	-0-	-11515	-0-	7146	3	32	9	Y	56
01		8184 X	6297	-0-	-1887	-0-	6263	3	34	9	Y	49
02		7392 X	5239	-0-	-2153	-0-	5235	3	4	9	Y	53
03		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8336	3	7	9	Y	32

V. T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42
11		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	42
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	42
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870												
10		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6495	3	61	9	Y	111
11		15240 X	3665	-0-	-11575	-0-	3630	3	35	9	Y	81
12		15748 X	10457	-0-	-5291	-0-	10391	3	66	9	Y	74
01		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10130	3	106	9	Y	106
02		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8730	3	78	9	Y	108
03		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9427	3	33	9	Y	86

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275												
10		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8263	3	117	9	Y	123
11		13350 X	3803	-0-	-9547	-0-	3697	3	106	9	Y	146
12		13795 X	5838	-0-	-7957	-0-	5770	3	68	9	Y	110
01		10509 X	5375	-0-	-5134	-0-	5299	3	76	9	Y	104
02		7560 X	4439	-0-	-3121	-0-	4429	3	10	9	Y	113
03		8370 X	7068	-0-	-1302	-0-	7053	3	15	9	Y	70

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000												
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12		DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	11	3	8	9	Y	8
01		14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	5	3	2	9	Y	4
02		14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	29	3	9	9	Y	10
03		105 X	41	-0-	-64	-0-	35	3	6	9	Y	10

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550												
10		14B2 EXT	3159	-0-	3159	-0-	3159	3	9	9	Y	9
11		14B2 EXT	623	-0-	623	-0-	3782	3	2	9	Y	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3782				Y	1
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-
02		2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577															
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580															

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1	5
11		9420 X	1351	-0-	-8069	-0-	1333	3	18	9	Y	16	3	1	18
12		9734 X	4298	-0-	-5436	-0-	4274	3	24	9	Y	22	12	1	28
01		5952 X	3770	-0-	-2182	-0-	3745	3	25	9	Y	23	19	1	32
02		3304 X	3134	-0-	-170	-0-	3131	3	3	9	Y	3			35
03		4309 X	2737	-0-	-1572	-0-	2734	3	3	9	Y	3	18	1	20

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850															

10		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2465	3	59	9	Y	54	124	1	110
11		5700 X	1461	-0-	-4239	-0-	1426	3	35	9	Y	32	61	1	81
12		5890 X	4147	-0-	-1743	-0-	4082	3	65	9	Y	59	66	1	74
01		4805 X	4085	-0-	-720	-0-	3979	3	106	9	Y	96	64	1	106
02		3668 X	3507	-0-	-161	-0-	3429	3	78	9	Y	71	69	1	108
03		4154 X	3736	-0-	-418	-0-	3703	3	33	9	Y	30	52	1	86

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		101577										
AMACKER, V.T. 61		WELL #:		6 L	RRCID ->	262027	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10776 - 10804		
M O	ALLOW 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
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	66	1	43	3	N	2			8
						2	9							
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-			8
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	N	-0-			8
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	83	1	126	3	N	-0-	3	1	5
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	11	1	11	3	N	-0-			5
*03	62 N	16	-0-	-46	-0-	9	1	7	3	N	-0-			5
EOG RESOURCES, INC.				253162										
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1071	RRCID ->	134832	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	12243	PERF.	10896 - 11162		
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2504	3	44	4	Y	5			254
						6	9							
11	5100 X	2497	-0-	-2603	-0-	2440	3	54	4	Y	3			257
						3	9							
12	5022 X	2492	-0-	-2530	-0-	2410	3	57	4	Y	23	188	1	92
						25	9							
01	4495 X	2395	-0-	-2100	-0-	2341	3	51	4	Y	3			95
						3	9							
02	4032 X	2376	-0-	-1656	-0-	2269	3	54	4	Y	48			143
						53	9							
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2570	3	57	4	Y	19			162
						21	9							
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1073-L	RRCID ->	163463	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10810 - 11449		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
A-BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	163694	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	10917 - 12294		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HALFF ESTATE "20"		WELL #:		7H	RRCID ->	185073	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11363 - 15030		
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	774	3	3	4	Y	18	24	1	21
						20	9							
11	1560 X	700	-0-	-860	-0-	674	3	1	4	Y	23	26	1	18
						25	9							
12	1612 X	790	-0-	-822	-0-	764	3	1	4	Y	23	23	1	18
						25	9							
01	806 N	724	-0-	-82	-0-	693	3	1	4	Y	27	23	1	22
						30	9							
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1122	3	2	4	Y	44	24	1	42
						48	9							
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1455	3	2	4	Y	58	81	1	19
						64	9							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. HALFF ESTATE "20"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11223 - 14910	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	501 3 18 9	2 4	Y	16	36 1	21		
11	1890 X	776	-0-	-1114	-0-	739 3 36 9	1 4	Y	33	28 1	26		
12	1953 X	892	-0-	-1061	-0-	851 3 40 9	1 4	Y	36	34 1	28		
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	772 3 42 9	2 4	Y	38	34 1	32		
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1282 3 76 9	2 4	Y	69	36 1	65		
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1621 3 94 9	3 4	Y	85	122 1	28		

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10925 - 15047	
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1366 3 73 9	8 4	N	66		242		
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3309 3 78 9	6 4	N	71		313		
12	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1474 3 56 9	3 4	N	51	194 1	170		
01	248 X	129	-0-	-119	-0-	108 3 19 9	2 4	N	17		187		
02	224 X	14	-0-	-210	-0-	14 3		N	-0-		187		
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4457 3 121 9	9 4	N	110	177 1	120		

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10752 - 14655	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180 3 6 9	1 4	N	5		128		
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 3	3 9	N	3		131		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175 3 7 9	1 4	N	6		137		
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170 3 6 9	1 4	N	5		142		
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 3	3 9	N	3		145		
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220 3 7 9	1 4	N	6		151		

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11397 - 15179	
10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5143 3 142 9	13 4	N	129		260		
11	5130 X	4726	-0-	-404	-0-	4574 3 138 9	14 4	N	125	178 1	207		
12	5301 X	1577	-0-	-3724	-0-	1577 3		N	-0-		207		
01	5301 X	1804	-0-	-3497	-0-	1776 3 25 9	3 4	N	23	182 1	48		
02	4788 X	3669	-0-	-1119	-0-	3621 3 43 9	5 4	N	39		87		
03	5301 X	4414	-0-	-887	-0-	4370 3 40 9	4 4	N	36		123		

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BARNETT 21		WELL #:		1H	RRCID -> 194003	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11141	-	14215
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	
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2506	3	3 4	N	19		75
11	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2512	3	4 4	N	28		103
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2594	3	5 4	N	31		134
01	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2417	3	5 4	N	25		159
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	896	3	1 4	N	9		168
03	124 X	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-		168

CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11322	-	14143
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		Y	-0-		187
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4891	3	4 4	Y	44		231
12	4216 X	1211	-0-	-3005	-0-	1178	3	3 4	Y	27	180 1	78
01	4216 X	993	-0-	-3223	-0-	993	3		Y	-0-		78
02	3808 X	1621	-0-	-2187	-0-	1545	3	6 4	Y	64		142
03	4216 X	1930	-0-	-2286	-0-	1848	3	8 4	Y	67		209

AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID -> 196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0	- 12505
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6 4	N	-0-		173
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3		N	-0-		173
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-		173
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3		N	-0-		173
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	22	3		N	-0-		173
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		173

WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID -> 197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11389	-	15459
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3887	3	6 4	N	100	189 1	134
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3592	3	6 4	N	92		226
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3440	3	6 4	N	82	177 1	131
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3125	3	7 4	N	89		220
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3264	3	7 4	N	92	189 1	123
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3593	3	7 4	N	92		215

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BLUE TOPAZ 102		WELL #: 1H		RRCID -> 198027		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11672 - 15040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6625 3	25 4	Y	133					206
11	6900 X	5688	-0-	-1212	-0-	146 9 5562 3	14 4	Y	102	180	1			128
12	7130 X	4866	-0-	-2264	-0-	112 9 4799 3	9 4	Y	53					181
01	7130 X	4757	-0-	-2373	-0-	58 9 4683 3	9 4	Y	59					240
02	6440 X	4762	-0-	-1678	-0-	65 9 4653 3	11 4	Y	89	181	1			148
03	6789 X	5471	-0-	-1318	-0-	98 9 5336 3	14 4	Y	110	185	1			73
						121 9								
WEIR, GEORGE "14"		WELL #: 2H		RRCID -> 198164		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11425 - 14725				
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 3	1 9	N	1					289
11	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876 3		N	-0-	185	1			104
12	1147 N	936	-0-	-211	-0-	936 3		N	-0-					104
01	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 3		N	-0-					104
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	764 3		N	-0-					104
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	828 3		N	-0-					104
MANN 22		WELL #: 1H		RRCID -> 199505		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11523 - 15019				
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	183 3	20 4	N	-0-					99
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	131 3	20 4	N	-0-					99
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	163 3	20 4	N	-0-					99
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	166 3	24 4	N	45					144
						50 9								
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	154 3	19 4	N	8					152
						9 9								
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	179 3	20 4	N	-0-					152
WINDHAM 103		WELL #: 1H		RRCID -> 199526		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH		14966 PERF.11645 - 14945				
10	2604 X	1331	-0-	-1273	-0-	1329 3	2 4	N	-0-					92
11	2520 X	1675	-0-	-845	-0-	1620 3	9 4	N	42					134
						46 9								
12	2604 X	965	-0-	-1639	-0-	939 3	7 4	N	17					151
						19 9								
01	2604 X	952	-0-	-1652	-0-	939 3	6 4	N	6					157
						7 9								
02	1820 X	954	-0-	-866	-0-	949 3	5 4	N	-0-					157
03	3100 N	3237	-0-	137	137	3232 3	5 4	N	-0-					156
SHIRK 13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 199874		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH		15115 PERF.12245 - 15105				
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-					227
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-					227
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-					227
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	9 3	12 9	N	11					238
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-					238
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					238

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. CODY C UNIT		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PERIDOT 101		WELL #: 2H		RRCID -> 203330	COMPL. DATE 03/20/2004	TOTAL DEPTH 11382	PERF.11634 - 14673					
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2735 3	80 9	5 4	N	73	187 1	153
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2713 3	120 9	6 4	N	109	187 1	75
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2808 3	108 9	7 4	N	98		173
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2730 3	106 9	6 4	N	96	180 1	89
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2190 3	89 9	5 4	N	81		170
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2956 3	108 9	6 4	N	98	179 1	89

PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 11516	PERF.11619 - 15579					
10	1488 X	1287	-0-	-201	-0-	1287 3			N	-0-		165
11	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 3			N	-0-		165
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3			N	-0-		165
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-		165
02	1092 N	844	-0-	-248	-0-	844 3			N	-0-		165
03	1488 N	969	-0-	-519	-0-	969 3			N	-0-		165

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #: 1H		RRCID -> 204385	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 11166	PERF.11600 - 15680					
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	229 3	34 9	2 4	N	31		106
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	246 3	55 9	3 4	N	50		156
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	343 3	70 9	4 4	N	64		220
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	259 3	63 9	3 4	N	57	204 1	73
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	161 3	28 9	2 4	N	25		98
03	403 N	312	-0-	-91	-0-	224 3	83 9	5 4	N	75		173

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205076	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11638 - 14944					
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-		204
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-		204
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-		204
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-		204
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3			N	-0-		204
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-		204

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 9H		RRCID -> 205244	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 11245	PERF.11772 - 15858					
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2208 3	81 9	9 4	Y	74	96 1	86
11	4860 X	2031	-0-	-2829	-0-	1927 3	100 9	4 4	Y	91	105 1	72
12	5022 X	2289	-0-	-2733	-0-	2183 3	102 9	4 4	Y	93	91 1	74
01	4371 X	2096	-0-	-2275	-0-	1979 3	113 9	4 4	Y	103	91 1	86
02	3164 X	510	-0-	-2654	-0-	480 3		30 9	Y	27	88 1	25
03	2294 X	456	-0-	-1838	-0-	430 3		26 9	Y	24	41 1	8

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM "108"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561																
10	4123 X	2869	-0-	-1254	-0-	2769	3	9	4	N	83	191	1			126
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4738	3	15	4	N	143	180	1			89
12	4712 X	2462	-0-	-2250	-0-	2390	3	7	4	N	59					148
01	4712 X	1687	-0-	-3025	-0-	1663	3	2	4	N	20					168
02	4592 X	3316	-0-	-1276	-0-	3214	3	13	4	N	81	182	1			67
03	5084 X	3111	-0-	-1973	-0-	3036	3	7	4	N	62					129

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934																
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1286	3	4	4	N	46	182	1			73
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1556	3	32	4	N	114					187
12	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1541	3	9	4	N	68	180	1			75
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1372	3	5	4	N	67					142
02	1596 N	1450	-0-	-146	-0-	1336	3	7	4	N	97	183	1			56
03	1612 N	398	-0-	-1214	-0-	392	3	6	9	N	5					61

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939																
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6422	3	22	4	Y	206	209	1			148
11	8460 X	6123	-0-	-2337	-0-	5821	3	23	4	Y	254	233	1			169
12	8742 X	6906	-0-	-1836	-0-	6646	3	23	4	Y	215	224	1			160
01	8742 X	5331	-0-	-3411	-0-	5123	3	20	4	Y	171	109	1			222
02	7672 X	3986	-0-	-3686	-0-	3850	3	13	4	Y	112	219	1			115
03	6913 X	4617	-0-	-2296	-0-	4465	3	13	4	Y	126	112	1			129

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					356

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

10	775 N	745	-0-	-30	-0-	655	3	7	4	N	75					201
						83	9									
11	720 N	502	-0-	-218	-0-	444	3	4	4	N	49	177	1			73
						54	9									
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	575	3	7	4	N	78					151
						86	9									
01	744 N	557	-0-	-187	-0-	494	3	5	4	N	53					204
						58	9									
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	462	3	5	4	N	71	180	1			95
						78	9									
03	682 N	439	-0-	-243	-0-	377	3	4	4	N	53					148
						58	9									

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

10	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1519	3	5	4	Y	67					215
						74	9									
11	1620 X	893	-0-	-727	-0-	809	3	5	4	Y	72					287
						79	9									
12	1488 X	1397	-0-	-91	-0-	1343	3	4	4	Y	45					332
						50	9									
01	1612 N	717	-0-	-895	-0-	714	3	3	9	Y	3	184	1			151
02	840 N	7	-0-	-833	-0-	1	4	6	9	Y	5					156
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					156

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1468	3	22	4	N	319	358	1			65
						351	9									
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	3	6	4	N	53					118
						58	9									
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1647	3	16	4	N	204					322
						224	9									
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2537	3	16	4	N	223	393	1			152
						245	9									
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1535	3	9	4	N	83	181	1			54
						91	9									
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1377	3	9	4	N	70					124
						77	9									

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					100
11	14B2 EXT	14	-0-	14	18	14	3			N	-0-					100
12	14B2 EXT	38	-0-	38	56	38	3			N	-0-					100
01	99 X	43	-0-	-56	-0-	43	3			N	-0-					100
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					100
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					100

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11775 - 15451				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	16 4	129 9	Y	117		134 1			84
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 4	164 9	Y	149		134 1			99
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 4	153 9	Y	139		135 1			103
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 4	125 9	Y	114		70 1			147
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 4	83 9	Y	75		145 1			77
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 4	97 9	Y	88		75 1			90

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11494 - 13610				
10	2790 X	1341	-0-	-1449	-0-	1318 3	2 4	N	19					106
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3462 3	9 4	N	87					193
12	2914 X	1991	-0-	-923	-0-	1951 3	4 4	N	33					226
01	2914 X	1959	-0-	-955	-0-	1937 3	2 4	N	18		182 1			62
02	3080 X	2617	-0-	-463	-0-	2568 3	4 4	N	41					103
03	3410 X	3025	-0-	-385	-0-	2948 3	5 4	N	65					168

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11767 - 14003				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112

JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.12210 - 15266				
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	562 3	4 4	N	44					181
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	536 3	4 4	N	48					229
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	550 3	2 4	N	27		178 1			78
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	543 3	4 4	N	50					128
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	494 3	4 4	N	45					173
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	527 3	3 4	N	42					215

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11371 - 15178				
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	723 3	3 4	Y	10		22 1			12
11	3900 X	1931	-0-	-1969	-0-	1894 3	1 4	Y	33		19 1			26
12	4030 X	2224	-0-	-1806	-0-	2183 3	1 4	Y	36		34 1			28
01	4030 X	2023	-0-	-2007	-0-	1979 3	2 4	Y	38		34 1			32
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3549 3	3 4	Y	75		37 1			70
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4157 3	3 4	Y	86		128 1			28

 AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

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
10	682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3		N	-0-		61
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	3		N	-0-		61
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-		61
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	681	3	1 4	N	11		72
						12	9					
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		72
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-		72

 LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

10	651 N	248	-0-	-403	-0-	245	3	3 9	N	3		165
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	925	3	4 4	N	52		217
						57	9					
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	895	3	4 4	N	45		262
						50	9					
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	541	3	3 4	N	36	178 1	120
						40	9					
02	728 N	494	-0-	-234	-0-	478	3	1 4	N	14		134
						15	9					
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	861	3	5 4	N	70		204
						77	9					

 JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1274	3	3 4	N	31		109
						34	9					
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1240	3	3 4	N	33		142
						36	9					
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1239	3	4 4	N	36		178
						40	9					
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1141	3	4 4	N	48		226
						53	9					
02	1204 N	1078	-0-	-126	-0-	972	3	7 4	N	90	174 1	142
						99	9					
03	1271 N	865	-0-	-406	-0-	865	3		N	-0-		142

 DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

10	3813 X	3341	-0-	-472	-0-	3256	3	15 4	N	64		185
						70	9					
11	3690 X	3071	-0-	-619	-0-	2990	3	14 4	N	61	187 1	59
						67	9					
12	3441 X	2991	-0-	-450	-0-	2916	3	13 4	N	56		115
						62	9					
01	3410 X	2818	-0-	-592	-0-	2749	3	11 4	N	53		168
						58	9					
02	3080 X	2473	-0-	-607	-0-	2408	3	10 4	N	50		218
						55	9					
03	3348 X	2815	-0-	-533	-0-	2750	3	9 4	N	51	187 1	82
						56	9					

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 212285			COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

10		1426 N	323	-0-	-1103	-0-	315	3	1	4	N	6	148		
							7	9							
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1404	3	4	4	N	25	173		
							28	9							
12		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	3			N	-0-	173		
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	173		
02		1344 N	893	-0-	-451	-0-	893	3			N	-0-	173		
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-	173		

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212682			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520			

10		1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1211	3	9	4	N	122	73		
							134	9							
11		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1241	3	8	4	N	97	170		
							107	9							
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	4	N	105	98		
							116	9							
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1273	3	8	4	N	97	195		
							107	9							
02		1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1034	3	7	4	N	84	87		
							92	9							
03		1426 N	731	-0-	-695	-0-	626	3	7	4	N	89	176		
							98	9							

JADE 101		WELL #:		2 H		RRCID -> 216761			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652			

10		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	4	N	70	176		
							77	9							
11		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	4	N	58	234		
							64	9							
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1266	3	7	4	N	86	145		
							95	9							
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1241	3	6	4	N	75	220		
							83	9							
02		1036 N	932	-0-	-104	-0-	884	3	3	4	N	41	84		
							45	9							
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	4	N	44	128		
							48	9							

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H		RRCID -> 219300			COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800			

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-	-0-		
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	-0-	22	3	3	9	Y	3	2		
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-	17	3	3	9	Y	3	3		
02		63 N	15	-0-	-48	-0-	13	3	2	9	Y	2	2		
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	Y	2	2		

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		2		RRCID -> 018648			COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136	

10		2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2838	3			Y	-0-	-0-		
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-	-0-		
12		2759 X	904	-0-	-1855	-0-	904	3			Y	-0-	-0-		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-		
02		2632 N	1455	-0-	-1177	-0-	1455	3			Y	-0-	-0-		
03		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-	-0-		

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #: 1		RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			132
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	2			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136				
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			91
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			91
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			91
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			67

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			224
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	3	11	9	N	10	234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	2	161	1	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			75
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	133	352	1	145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81			226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	122	181	1	167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86			253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	82	187	1	148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58			206

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250				
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			137
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			137
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84 3	N	-0-			137
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15 3	N	-0-			137
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133 3	N	-0-			137
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	47	1	90

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138	1	138

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800				
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3	N	-0-			273
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3	N	-0-	180	1	93
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	918 3	N	44	60	1	77
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			77
02	2800	N	2864	-0-	64	64	2833 3	N	28			105
03	2792	N	2728	-0-	-64	-0-	2655 3	N	66	91	1	80

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690				
TOMADOR "99"		WELL #: 1H										
10	3100	N	3242	-0-	142	142	186 1	N	112	188	1	191
							188 4					
11	3000	N	3035	-0-	35	177	180 1	N	113			304
							124 9					
12	3100	N	3198	-0-	98	275	186 1	N	131	191	1	244
							144 9					
01	3296	X	3021	-0-	-275	-0-	186 1	N	105	185	1	164
							116 9					
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	168 1	N	80			244
							375 4					
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	186 1	N	81	189	1	136
							396 4					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 018647		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467				
WINDHAM, R. S.		WELL #: 4H										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			149

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	174635	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.10950 - 11294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)				02207 456	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577							
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		2	RRCID ->	212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11248 - 11308
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)				02207 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577							
AMACKER, V. T. 64		WELL #:		2	RRCID ->	262497	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9628 - 10162
10	3689 #	3495	-0-	-194	-0-	130	1	3364	3	Y	41
11	3570 #	3352	-0-	-218	-0-	126	1	3219	3	Y	47
12	3627 #	3065	-0-	-562	-0-	130	1	2917	3	Y	63
01	3503 #	3361	-0-	-142	-0-	130	1	3212	3	Y	80
02	3164 #	3063	-0-	-101	-0-	118	1	2928	3	Y	95
03	3503 #	3294	-0-	-209	-0-	130	1	3158	3	Y	100

EXTEX OPERATING COMPANY				257062				CNTY: UPTON				
BARNETT, ROSA, H. -F-				WELL #:	1	RRCID ->	286905	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	9967	PERF. 8985 - 9905
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470				CNTY: UPTON				
BARNET-AMACKER				WELL #:		RRCID ->	277472	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 9536 - 9680
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		02208 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON									
DIAMONDBACK E&P LLC		217012															
HANGAR		WELL #: 7401H		RRCID -> 179050		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18	9	Y	16	5	8		13		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	2	46	9	Y	42	12	1	3	8	40	
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	23	2	43	9	Y	39	1	8		78		
02	DLQ G-10	96	-0-	96	162	39	2	57	9	Y	52	46	5		84		
03	DLQ G-10	622	-0-	622	784	482	2	140	9	Y	127	103	1		108		
HANGAR "A"										WELL #: 7402H		RRCID -> 183502		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542	
10	775 N	274	-0-	-501	-0-	260	2	14	9	Y	13	30	1	1	8	11	
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	16	2	15	9	Y	14	1	8		24		
12	279 N	67	-0-	-212	-0-	50	2	17	9	Y	15	21	1	5	8	13	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	Y	12	4	8		21		
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	Y	6	12	5		15		
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	556	2	51	9	Y	46	22	1		39		
CORDES										WELL #: 8001H		RRCID -> 185256		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
HALAMICEK										WELL #: 7901H		RRCID -> 186327		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	165	2	112	9	Y	102	77	1		90		
11	480 N	68	-0-	-412	-0-	15	2	53	9	Y	48				138		
12	403 N	47	-0-	-356	-0-	29	2	18	9	Y	16	123	1	1	8	30	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	20	2	12	9	Y	11	2	8		39		
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	11	2	8	9	Y	7	23	5		23		
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1752	2	91	9	Y	83	35	1		71		
HANGAR "B"										WELL #: 7403H		RRCID -> 188992		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	170	2	12	9	Y	11	52	1		10		
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	5	2	13	9	Y	12	1	8		21		
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	23	2	29	9	Y	26	19	1	3	8	25	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	17	2	12	9	Y	11	1	8		35		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	21	5		23		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23	1		-0-		
AMACKER-TIPPETT, S. (BEND)										02212 111		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON	
S.B. STREET OPERATING, INC.										740251							
SHIRK, J. H.										WELL #: 1		RRCID -> 105548		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

AMACKER-TIPPETT, SE (BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 PETX OPERATING LLC 102221
 OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 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	465 #	52	-0-	-413	-0-	41	3	11	9	Y	10					121
11	450 #	42	-0-	-408	-0-	38	3	4	9	Y	4					125
12	465 #	34	-0-	-431	-0-	31	3	3	9	Y	3					128
01	465 #	318	-0-	-147	-0-	310	3	8	9	Y	7	22	1			113
02	392 #	310	-0-	-82	-0-	300	3	10	9	Y	9	7	1			115
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	7	1			113

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 PETX OPERATING LLC 102221
 O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

EOG RESOURCES, INC. 253162
 HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	527 N	418	-0-	-109	-0-	87	1	331	3	N	-0-					161
11	540 N	243	-0-	-297	-0-	84	1	159	3	N	-0-					161
12	496 N	280	-0-	-216	-0-	87	1	193	3	N	-0-					161
01	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	3			N	-0-					161
02	224 N	59	-0-	-165	-0-	59	3			N	-0-					161
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					161

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					135
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					135
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					135
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					135
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					135
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					135

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
 BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577									
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	225675	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8950 - 9127	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	225695	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	9591	PERF. 8713 - 9276
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	262614	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8456 - 9228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	265040	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8971 - 9122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2026										

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)		02221 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577								
AMACKER, V. T. 64		WELL #:	2	RRCID ->	200894	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10053 - 10162
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741								
HOOVER 1A		WELL #:	1	RRCID ->	083605	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6823 - 7517
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741												
HOOVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 6845 - 7346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 19		WELL #: 1		RRCID -> 083607		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 6469 - 7490				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 6568 - 7289				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 5982 - 7574				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6898 - 7388				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6533 - 7080				
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6501 - 7392				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402					
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
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402					
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309				
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319				
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1 9 N	1		63	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1 9 N	1		64	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1 9 N	1		65	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1 9 N	1		66	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1 9 N	1		67	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		67	

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756								
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429								
10	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3			Y	-0-					20
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					20
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	365	-0-	365	814	365	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	814					Y	-0-					20

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414								
10	527 N	161	-0-	-366	-0-	161	3			Y	-0-					20
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					20
12	558 N	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	389	-0-	389	857	389	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	857					Y	-0-					20

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310								
10	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-					20
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					20
12	465 N	194	-0-	-271	-0-	194	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	334	-0-	334	662	334	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					20

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355								
10	372 N	102	-0-	-270	-0-	102	3			Y	-0-					15
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					15
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	376	-0-	376	820	376	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	820					Y	-0-					15

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741												
HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6950 - 7370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	3			Y	-0-			20
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-			20
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			20
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	288	-0-	288	684	288	3			Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	684					Y	-0-			20

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7572				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7095 - 7395				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6520 - 7140				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 6900 - 7310				
10	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	3			Y	-0-			15
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-			15
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-			15
01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	626	3			Y	-0-			15
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1116	490	3			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1116					Y	-0-			15

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 6765 - 6970				
10	341 N	100	-0-	-241	-0-	100	3			Y	-0-			14
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3			Y	-0-			14
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			14
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-			14
02	DLQ G-10	377	-0-	377	713	377	3			Y	-0-			14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	713					Y	-0-			14

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6824 - 7428				
10	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	3			Y	-0-			18
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			18
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			18
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	412	3			Y	-0-			18
02	DLQ G-10	365	-0-	365	777	365	3			Y	-0-			18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	777					Y	-0-			18

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 4		WELL #:		5	RRCID ->	199971	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6780 - 7390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	3	Y	-0-			15
11	330 N	191	-0-	-139	-0-	191	3	Y	-0-			15
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-			15
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	412	3	Y	-0-			15
02	DLQ G-10	421	-0-	421	833	421	3	Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	833			Y	-0-			15

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					CNTY: CROCKETT			
HOOVER ESTATE		WELL #:		3015	RRCID ->	097322	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	173	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	178	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER)				02328 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327								
MITCHELL STATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	156456	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2524 - 2550
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2025												

AMERICAN (SPRABERRY A)				02328 496	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
DUNLAP 12		WELL #:		2	RRCID ->	090200	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	3015 - 3389
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 14A		WELL #:		1	RRCID ->	131404	COMPL. DATE	07/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3588 - 3652
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 14		WELL #:		1	RRCID ->	155616	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3578 - 3593
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

AMERICAN (SPRABERRY B)		02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741		WELL #: 1 L		RRCID -> 090657		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 4042 - 4282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DUNLAP 91				WELL #: 1		RRCID -> 135200		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4015 - 4112		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP 91				WELL #: 2		RRCID -> 135201		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3936 - 4136		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 16				WELL #: 1		RRCID -> 154909		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3740 - 3750		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 16				WELL #: 2		RRCID -> 154910		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3628 - 4219		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 13A				WELL #: 2		RRCID -> 271255		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3844 - 3881		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-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-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

10	DLQ G-10	227	-0-	227	458	75	1	146	2	Y	5					124
11	DLQ G-10	209	-0-	209	667	75	1	130	2	Y	4					128
12	DLQ G-10	179	-0-	179	846	75	1	100	2	Y	4					132
01	DLQ G-10	207	-0-	207	1053	75	1	132	2	Y	-0-					132
02	DLQ G-10	225	-0-	225	1278	75	1	150	2	Y	-0-					132
03	DLQ G-10	225	-0-	225	1503	75	1	150	2	Y	-0-					132

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

10	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					53
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					53
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					53
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					53
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION												
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 101234												
SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						

10		2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2483	3	4	9	N	116
11		645 R	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	122
12		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	122
01		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	122
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	122
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	122

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
10		155 #	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	123
11		120 #	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	123
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	123
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	123
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	123
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	123

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476												
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798												
10		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1020	3	33	9	N	275
11		930 R	930	-0-	-0-	-0-	897	3	33	9	N	305
12		783 R	783	-0-	-0-	-0-	764	3	19	9	N	322
01		853 R	853	-0-	-0-	-0-	825	3	28	9	N	347
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	347
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	347

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
11		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	13
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	13
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	13

SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924												
10		713 #	31	-0-	-682	-0-	31	3			N	333
11		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	333
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	333
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	333
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	333
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	333

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751								
SUGG "19"				WELL #: 1	RRCID -> 208897	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7626 - 7651				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10		589 #	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-			67
11		570 #	556	-0-	-14	-0-	556 2	N	-0-			67
12		589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-			67
01		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-			67
02		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			67
03		589 #	573	-0-	-16	-0-	573 2	N	-0-			67

SUGG "69"				WELL #: 1	RRCID -> 232532	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7103 - 7125				
10		682 #	547	-0-	-135	-0-	547 2	Y	-0-			90
11		660 #	336	-0-	-324	-0-	336 2	Y	-0-			90
12		620 #	428	-0-	-192	-0-	426 2	2 9 Y	2			92
01		620 #	529	-0-	-91	-0-	528 2	1 9 Y	1			93
02		504 #	210	-0-	-294	-0-	208 2	2 9 Y	2	14 1		81
03		558 #	220	-0-	-338	-0-	219 2	1 9 Y	1			82

SUGG "69"				WELL #: 3	RRCID -> 299378	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7150 - 7164				
10		173 R	173	-0-	-0-	-0-	163 2	10 9 Y	9			9
11		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-			9
12		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-			9
01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	110 2	3 9 Y	3			12
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	47 2	11 9 Y	10	12 1		10
03		186 #	37	-0-	-149	-0-	29 2	8 9 Y	7			17

OXY USA INC.				630591								
SUGG, A. A. 13				WELL #: 2	RRCID -> 192400	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6546 - 6607				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

ROCKER B				WELL #: 8701	RRCID -> 197986	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8055 - 8124				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
ROCKER B 88				WELL #: 1	RRCID -> 076027	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A				
10		SHUT IN	29	-0-	29	29	29 3	Y	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-			-0-

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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B											CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
ROCKER B 88		WELL #:		2	RRCID ->	076735	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7788	-	8028			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y						-0-	
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y						-0-	
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y						-0-	
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-					Y						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y						-0-	

ROCKER B 88		WELL #:		3	RRCID ->	186514	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7774	-	8002			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		870372															
SUGG 29 SE		WELL #:		1	RRCID ->	140923	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6487	-	6638			
10	DLQ G-10	96	-0-	96	179	5	1	81	3	Y	9					103	
11	DLQ G-10	81	-0-	81	260	4	1	70	3	Y	6	26	1			83	
12	DLQ G-10	69	-0-	69	329	7	9	59	3	Y	5					88	
01	416 R	87	-0-	-329	-0-	6	9			Y	-0-	73	7			15	
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	3					18	
03	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-	169	2	3	9	Y						18	

SUGG 29		WELL #:		5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965	-	6462			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

ANGUS (CANYON)		02901 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY											CNTY: CROCKETT	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		103575															
HENDERSON, JOHN LEE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	068072	COMPL. DATE	06/19/1976	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112216	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8075	-	9023			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ANGUS (CANYON)		CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 02901 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HENDERSON 4				//CONT.// 103575		WELL #: 1		RRCID -> 139334	COMPL. DATE 08/07/1991	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7708	- 7921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	434 N	413	-0-	-21	-0-	29	1	378	2	Y	5	3	1		3
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	29	1	360	2	Y	3	3	1		3
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	30	1	371	2	Y	3	3	1		3
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	28	1	320	2	Y	1	2	1		2
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	22	1	243	2	Y	1				3
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	3	5	1		1

ZARVONA ENERGY LLC		CHANDLER		950523		WELL #: 2501		RRCID -> 217418	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 7821	- 7867			
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	1				35
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	1				36
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-				36
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	3				39
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-				39
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-				39

ANGUS (STRAWN)		CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HENDERSON, J. L. JR. "A"				103575		WELL #: 102		RRCID -> 074966	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112218	COMPL. DATE 07/17/1984	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8952	- 9023		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 129300	COMPL. DATE 12/06/1988	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8557	- 8834		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575										
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		304	RRCID ->	132615	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8645 - 8811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		4039	RRCID ->	137067	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7657 - 8836
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		1
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		2010	RRCID ->	137518	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	7734 - 8878			
10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	103	1	1351	2	Y	5	3	1	3
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	104	1	1288	2	Y	3	3	1	3
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	107	1	1327	2	Y	3	3	1	3
01	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	101	1	1144	2	Y	1	2	1	2
02	1316	N	952	-0-	-364	-0-	80	1	871	2	Y	1			3
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	Y	3	5	1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		10	RRCID ->	165721	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7718 - 8832			
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	36	1	477	2	Y	5	3	1	3
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	37	1	455	2	Y	3	3	1	3
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	38	1	469	2	Y	3	3	1	3
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	36	1	404	2	Y	1	2	1	2
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	28	1	307	2	Y	1			3
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	3	5	1	1

JONES RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	169087	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7732 - 8610			
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	36	1	477	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	37	1	455	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	38	1	469	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	36	1	404	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	28	1	307	2	Y	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
H & H DRILLING CO.		WELL #:		6039	RRCID ->	169088	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7661 - 8724
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
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12 1	159 2	Y	5	3 1		3
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	12 1	152 2	Y	3	3 1		3
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	13 1	156 2	Y	3	3 1		3
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	12 1	135 2	Y	1	2 1		2
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	9 1	102 2	Y	1			3
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	3	5 1		1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	169328	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8796 - 8704
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14 1	179 2	Y	5	3 1		3
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14 1	170 2	Y	3	3 1		3
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14 1	176 2	Y	3	3 1		3
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13 1	151 2	Y	1	2 1		2
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	11 1	115 2	Y	1			3
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	3	5 1		1

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		4010	RRCID ->	169675	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7730 - 8940
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	30 1	397 2	Y	5	3 1		3
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	31 1	379 2	Y	3	3 1		3
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	31 1	390 2	Y	3	3 1		3
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	30 1	336 2	Y	1	2 1		2
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	24 1	256 2	Y	1			3
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34 1	429 2	Y	3	5 1		1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		13	RRCID ->	169820	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7764 - 8916
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	35 1	457 2	Y	5	3 1		3
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	35 1	436 2	Y	3	3 1		3
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	36 1	449 2	Y	3	3 1		3
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	34 1	387 2	Y	1	2 1		2
02	448 N	322	-0-	-126	-0-	27 1	294 2	Y	1			3
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	Y	3	5 1		1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	775	2	N	5	3 1	3
						6	9						
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	N	3	3 1	3
						3	9						
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	656	2	N	1	2 1	2
						1	9						
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	499	2	N	1		3
						1	9						
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	836	2	N	3	5 1	1
						3	9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 181260		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575		WELL #: 640		RRCID -> 194465	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8705	- 8774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		605 N	605	-0-	-0-	43 1	556 2	N	5	3 1	3
						6 9					
11		576 N	576	-0-	-0-	43 1	530 2	N	3	3 1	3
						3 9					
12		594 N	594	-0-	-0-	44 1	547 2	N	3	3 1	3
						3 9					
01		589 N	514	-0-	-75	42 1	471 2	N	1	2 1	2
						1 9					
02		532 N	392	-0-	-140	33 1	358 2	N	1		3
						1 9					
03		651 N	651	-0-	-0-	48 1	600 2	N	3	5 1	1
						3 9					

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645		
10		31 N	22	-0-	-9	2 1	20 2	N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	2 1	19 2	N	-0-		-0-
12		31 N	22	-0-	-9	2 1	20 2	N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	1 1	17 2	N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14	1 1	13 2	N	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	2 1	21 2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852		
10		434 N	413	-0-	-21	29 1	378 2	N	5	3 1	3
						6 9					
11		420 N	392	-0-	-28	29 1	360 2	N	3	3 1	3
						3 9					
12		434 N	404	-0-	-30	30 1	371 2	N	3	3 1	3
						3 9					
01		403 N	349	-0-	-54	28 1	320 2	N	1	2 1	2
						1 9					
02		364 N	266	-0-	-98	22 1	243 2	N	1		3
						1 9					
*03		443 N	443	-0-	-0-	33 1	407 2	N	3	5 1	1
						3 9					

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9110 PERF. 7658 - 8931		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-			14	1	179	2	N	5	3	1	3
								6	9							
11	210 N	187	-0-	-23	-0-			14	1	170	2	N	3	3	1	3
								3	9							
12	217 N	193	-0-	-24	-0-			14	1	176	2	N	3	3	1	3
								3	9							
01	186 N	165	-0-	-21	-0-			13	1	151	2	N	1	2	1	2
								1	9							
02	168 N	127	-0-	-41	-0-			11	1	115	2	N	1			3
								1	9							
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-			15	1	193	2	N	3	5	1	1
								3	9							

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH		8787 PERF. 8539 - 8590						
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-			29	1	378	2	N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-			29	1	360	2	N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-			30	1	371	2	N	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-			28	1	320	2	N	-0-			-0-
02	364 N	265	-0-	-99	-0-			22	1	243	2	N	-0-			-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-			33	1	407	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH		8950 PERF. 8680 - 8689						
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			73	1	954	2	N	5	3	1	3
								6	9							
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-			74	1	909	2	N	3	3	1	3
								3	9							
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			75	1	937	2	N	3	3	1	3
								3	9							
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-			72	1	807	2	N	1	2	1	2
								1	9							
02	784 N	673	-0-	-111	-0-			57	1	615	2	N	1			3
								1	9							
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			83	1	1029	2	N	3	5	1	1
								3	9							

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8571 - 8624						
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-			94	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			95	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-			97	1	1210	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-			92	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	867	-0-	-225	-0-			73	1	794	2	N	-0-			-0-
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-			107	1	1329	2	N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH		9129 PERF. 7740 - 8888						
10	682 N	626	-0-	-56	-0-			44	1	576	2	N	5	3	1	3
								6	9							
11	630 N	597	-0-	-33	-0-			45	1	549	2	N	3	3	1	3
								3	9							
12	651 N	615	-0-	-36	-0-			46	1	566	2	N	3	3	1	3
								3	9							
01	620 N	532	-0-	-88	-0-			43	1	488	2	N	1	2	1	2
								1	9							
02	560 N	406	-0-	-154	-0-			34	1	371	2	N	1			3
								1	9							
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-			50	1	622	2	N	3	5	1	1
								3	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575														
HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 604		RRCID -> 206767		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8664 - 8902						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8040		RRCID -> 207125		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8544 - 8666	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	457 2	N	5	3 1	3
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	35 1	436 2	N	3	3 1	3
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	36 1	449 2	N	3	3 1	3
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	34 1	387 2	N	1	2 1	2
02	448 N	322	-0-	-126	-0-	27 1	294 2	N	1		3
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	N	3	5 1	1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 207148		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8690 - 8894	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43 1	556 2	N	5	3 1	3
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	530 2	N	3	3 1	3
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44 1	547 2	N	3	3 1	3
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	42 1	471 2	N	1	2 1	2
02	532 N	392	-0-	-140	-0-	33 1	358 2	N	1		3
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 1	600 2	N	3	5 1	1

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208094		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7649 - 8794	
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	N	5	3 1	3
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	227 2	N	3	3 1	3
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	234 2	N	3	3 1	3
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18 1	202 2	N	1	2 1	2
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	14 1	154 2	N	1		3
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	257 2	N	3	5 1	1

JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 8669 - 8774	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23 1	284 2	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 2	N	-0-		-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	22 1	252 2	N	-0-		-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	18 1	192 2	N	-0-		-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	322 2	N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575		WELL #: 1638		RRCID -> 208376		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8642 - 8791		
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
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	22	1	252	2	N	-0-			-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	18	1	192	2	N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8528 - 8626				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	5	3 1		3
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	189	2	N	3	3 1		3
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	16	1	195	2	N	3	3 1		3
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	15	1	168	2	N	1	2 1		2
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	12	1	128	2	N	1			3
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	3	5 1		1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8504 - 8609				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2039		RRCID -> 210145		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 8706 - 8898				
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14	1	179	2	N	5	3 1		3
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14	1	170	2	N	3	3 1		3
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14	1	176	2	N	3	3 1		3
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	151	2	N	1	2 1		2
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	11	1	115	2	N	1			3
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	3	5 1		1

HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8579 - 8868				
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	5	3 1		3
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	3	3 1		3
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	3	3 1		3
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	2	N	1	2 1		2
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	14	1	154	2	N	1			3
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	3	5 1		1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575											
HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072				
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
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	81	1	1053	2	N	5	3 1	3
						6	9						
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	81	1	1004	2	N	3	3 1	3
						3	9						
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	83	1	1035	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	78	1	878	2	N	1	2 1	2
						1	9						
02	1008 N	743	-0-	-265	-0-	63	1	679	2	N	1		3
						1	9						
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	91	1	1136	2	N	3	5 1	1
						3	9						
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050				
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	2	N	-0-		-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	35	1	436	2	N	-0-		-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	2	N	-0-		-0-
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	34	1	381	2	N	-0-		-0-
02	448 N	321	-0-	-127	-0-	27	1	294	2	N	-0-		-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	N	-0-		-0-
HENNDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909				
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	N	5	3 1	3
						6	9						
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	N	3	3 1	3
						3	9						
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	105	1	1308	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	98	1	1110	2	N	1	2 1	2
						1	9						
02	1260 N	938	-0-	-322	-0-	79	1	858	2	N	1		3
						1	9						
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1437	2	N	3	5 1	1
						3	9						
HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936				
10	2356 N	2188	-0-	-168	-0-	155	1	2027	2	N	5	3 1	3
						6	9						
11	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	157	1	1932	2	N	3	3 1	3
						3	9						
12	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	160	1	1991	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01	2201 N	1840	-0-	-361	-0-	149	1	1690	2	N	1	2 1	2
						1	9						
02	1960 N	1428	-0-	-532	-0-	121	1	1306	2	N	1		3
						1	9						
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	175	1	2187	2	N	3	5 1	1
						3	9						
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8964 - 9000	
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
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	5	3 1	3
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	6	9	246	2	N	3	3 1	3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	3	9	254	2	N	3	3 1	3
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	20	1	215	2	N	1	2 1	2
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	19	1	166	2	N	1		3
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	3	5 1	1
						22	1						
						3	9						

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #: 5		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8682 - 8715	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 6		RRCID -> 191653		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8632 - 8684			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		-0-
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8690 - 8730			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		WELL #: 1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 8940 - 9209	
10	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064	3			N	-0-		5
11	1230 N	653	-0-	-577	-0-	653	3			N	-0-		5
12	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	1073	3			N	-0-		5
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-		5
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-		5
03	1085 N	281	-0-	-804	-0-	281	3			N	-0-		5

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #: 3		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7704 - 8877	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	3	1	123	2	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

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

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
 H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CONNER WELL #: RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10810 - 11055

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HEMPHILL WELL #: RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022

OIL AND GAS DIVISION

ARLEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	3	1	317	2	N	10			80
						11	9							
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	3	1	308	2	N	10			90
						11	9							
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	3	1	315	2	N	10			100
						11	9							
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	3	1	304	2	N	10			110
						11	9							
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	3	1	277	2	N	12			122
						13	9							
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	3	1	300	2	N	11			133
						12	9							

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			118
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			118
12	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	3			N	-0-			118
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			118
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			118
03	682 N	177	-0-	-505	-0-	177	3			N	-0-	5	5	113

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 SMC OIL & GAS, INC. 789634
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2026										

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC 697118
 SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
03	496 N	212	-0-	-284	-0-	212	3			N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
03	806 N	72	-0-	-734	-0-	72	3			N	-0-			-0-

BAGGETT (CANYON)										//CONT.// 04971 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC										//CONT.// 697118							
BAGGETT, E. G.										WELL #: 2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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	-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-				

RIGGS "20"										WELL #: 4		RRCID -> 209598		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-				

BAGGETT, E. G. "28"										WELL #: 9		RRCID -> 265760		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209	
10	6262 X	1487	-0-	-0-	-4775	-0-	1487	2	N	-0-			-0-				
11	6060 X	-0-	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-			-0-				
12	6262 X	2869	-0-	-0-	-3393	-0-	2869	2	N	-0-			-0-				
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			-0-				
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	3	N	-0-			-0-				
03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	3	N	-0-			-0-				

BAGGETT (CLEAR FORK)										04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC										697118							
BAGGETT "C"										WELL #: 3		RRCID -> 074907		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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	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-				

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-				
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-				
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-				
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-				
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-				
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-				

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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	-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-				

BAKER RANCH (CANYON)		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION				
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618										
BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		Y	-0-			39
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		Y	-0-			39
12	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 2		Y	-0-			39
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		Y	-0-			39
02	168 N	48	-0-	-120 B	-0-	48 2		Y	-0-			39
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 2		Y	-0-			39
MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			55
BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6839 - 6893				
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		Y	-0-			182
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		Y	-0-			182
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		Y	-0-			182
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		Y	-0-			182
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2		Y	-0-			182
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2		Y	-0-			182
TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855				
10	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	216 2	2 9	N	2			179
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-	146 1		33
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			33
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 092046		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862				
10	0 K	12	-0-	12 B	38	12 2		N	-0-			27
11	30	11	-0-	-19 B	19	11 2		N	-0-			27
12	31	17	-0-	-14 B	5	17 2		N	-0-			27
01	22 N	17	-0-	-5 B	-0-	17 2		N	-0-			27
*02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2026												
BAKER "1233"		WELL #: 2		RRCID -> 146127		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038				
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		Y	-0-			5
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		Y	-0-			5
12	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2		Y	-0-			5
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y	-0-			5
02	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3 2		Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3 2		Y	-0-			5

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618										
ECKERT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	292577	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 6997 - 7092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

BAKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	292685	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6869 - 6914			
10	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-			59
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			59
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-			59
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-			59
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116	2			N	-0-			59

BAKER "B"		WELL #:		4	RRCID ->	292702	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6862 - 6976			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	0 A	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2026														

ECKERT "444-A"		WELL #:		1	RRCID ->	294953	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7005 - 7034			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-

MURPHEY, ELTA B		WELL #:		2	RRCID ->	298308	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 6917 - 7033			
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

BAKER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	298388	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 6721 - 6757			
10	48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	28 N	28	-0-	-0 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618									
BAKER "8"		WELL #:		2	RRCID ->	299382	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6811 - 6867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2			N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2			N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2			N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
ARDENT ENERGY LLC				100320									
UNIVERSITY "23"				WELL #:		2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7051 - 7106
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	22 1	359 3		N	2	2 8	14
							2 9						
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	21 1	345 3		N	2	2 8	14
							2 9						
12		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	17 1	289 3		N	2	2 8	14
							2 9						
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	18 1	296 3		N	2	2 8	14
							2 9						
02		252 N	228	-0-	-24 B	-0-	13 1	213 3		N	2	2 8	14
							2 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	20 1	334 3		N	2	2 8	14
							2 9						
UNIVERSITY "23"				WELL #:		3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7058 - 7326
10		372 N	261	-0-	-111 B	-0-	15 1	246 3		N	-0-		46
11		360 N	328	-0-	-32 B	-0-	19 1	309 3		N	-0-		46
12		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	27 1	455 3		N	-0-		46
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	21 1	345 3		N	-0-		46
02		308 N	225	-0-	-83 B	-0-	13 1	212 3		N	-0-		46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	22 1	369 3		N	-0-		46
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC				103203									
UNIVERSITY -13-				WELL #:		2	RRCID ->	141975	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7023 - 7070
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		88
UNIVERSITY "9A"				WELL #:		5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7060 - 7104
10		279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188 3			N	-0-		153
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3			N	-0-		153
12		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3			N	-0-		153
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		153
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		153
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3			N	-0-		153

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION						
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685											
ECKERT 444			WELL #: 1	RRCID -> 173855	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH 7110	PERF. N/A							
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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			73		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			73		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			73		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			73		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			73		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			73		
DISCOVERY OPERATING, INC.										220865				
STATE "UO"(CITIES SERVICE)										WELL #: 1	RRCID -> 133682	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7039 - 7094
10		372 N	113	-0-	-259 B	-0-	113 3	Y	-0-			5		
11		330 N	78	-0-	-252 B	-0-	78 3	Y	-0-			5		
12		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	Y	-0-			5		
01		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	Y	-0-			5		
02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	Y	-0-			5		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351 3	Y	-0-			5		
STATE "UF"										WELL #: 1	RRCID -> 134449	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 7100 - 7129
10		310 N	43	-0-	-267 B	-0-	43 3	Y	-0-			5		
11		240 N	91	-0-	-149 B	-0-	91 3	Y	-0-			5		
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	Y	-0-			5		
01		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	Y	-0-			5		
02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	Y	-0-			5		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	Y	-0-			5		
STATE "TB"										WELL #: 1	RRCID -> 135202	COMPL. DATE 06/13/1990	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7056 - 7098
10		186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68 3	Y	-0-			5		
11		150 N	17	-0-	-133 B	-0-	17 3	Y	-0-			5		
12		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	Y	-0-			5		
01		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	Y	-0-			5		
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	Y	-0-			5		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	Y	-0-			5		
STATE "TB"										WELL #: 3	RRCID -> 140317	COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7059 - 7280
10		527 N	99	-0-	-428 B	-0-	99 3	Y	-0-			31		
11		480 N	38	-0-	-442 B	-0-	38 3	Y	-0-			31		
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	Y	-0-			31		
01		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	Y	-0-			31		
02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	Y	-0-			31		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	Y	-0-			31		
STATE "TB"										WELL #: 2	RRCID -> 140652	COMPL. DATE 01/14/1992	TOTAL DEPTH 7917	PERF. 7060 - 7107
10		217 N	58	-0-	-159 B	-0-	58 3	Y	-0-			7		
11		180 N	16	-0-	-164 B	-0-	16 3	Y	-0-			7		
12		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	Y	-0-			7		
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	Y	-0-			7		
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	Y	-0-			7		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	Y	-0-			7		

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865						
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #: A 1		RRCID -> 141325	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 7441	PERF. 7081	- 7314		
M	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
10	527 N	159	-0-	-368 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	480 N	88	-0-	-392 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
01	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	589 N	478	-0-	-111 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-

FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5900	- 7370		
10	310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165 3	N	-0-		27
11	300 N	10	-0-	-290 B	-0-	10 3	N	-0-		27
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		27
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		27
02	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		27

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 089417	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6795	- 6988		
CRAWFORD 1230		WELL #: 1								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		87
		PLUGGED AND ABANDONED_____		06/09/2023						

CRAWFORD "1230"		WELL #: 1		RRCID -> 089658	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6797	- 6919		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-		63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-		63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-		63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	17		N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			17							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	17		N	NO RPT		63

J & J WELL SERVICE, INC.		427433		RRCID -> 207585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6818	- 6966	
SPRING CREEK		WELL #: 1								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
		PLUGGED AND ABANDONED_____		03/01/2013						

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: IRION			
J & J WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		427433							
SPRING CREEK		WELL #:			RRCID ->	207586	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 6881 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	23
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	23
		PLUGGED AND ABANDONED		02/20/2013							
OXY USA INC.				630591							
UNIVERSITY "23"		WELL #:		5	RRCID ->	184514	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	7425 PERF. 7030 - 7314	
10	248	N	25	-0-	-223	B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
11	210	N	38	-0-	-172	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
12	217	N	9	-0-	-208	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
01	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
UNIVERSITY "23"		WELL #:		6	RRCID ->	187673	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 7052 - 7107	
10	279	N	27	-0-	-252	B	-0-	27 2	N	-0-	153
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 2	N	-0-	153
12	279	N	176	-0-	-103	B	-0-	176 2	N	-0-	153
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-	153
02	252	N	198	-0-	-54	B	-0-	198 2	N	-0-	153
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-	153
BAKER -1148-		WELL #:		2	RRCID ->	282904	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 6866 - 6880	
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-	27
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-	27
12	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2	N	-0-	27
01	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-	27
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26 2	N	-0-	27
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-	27
UNIVERSITY -9-		WELL #:		3	RRCID ->	297093	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 7006 - 7036	
10	186	N	21	-0-	-165	B	-0-	21 2	N	-0-	55
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 2	N	-0-	55
12	186	N	149	-0-	-37	B	-0-	149 2	N	-0-	55
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	55
02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-		N	-0-	55
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-	55
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
UNIVERSITY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6621 - 6898	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BAKER RANCH (CANYON)				//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//	860965								
JONES "39"				WELL #:	1	RRCID ->	135104	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6256 - 6312
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		
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-		
12	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-		
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-		
UNIVERSITY 53-17				WELL #:	1	RRCID ->	141153	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7038 - 7080
10	279 N	13	-0-	-266 B	-0-	13 3	N	-0-			-0-		
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-		
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-		
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-		
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-		
UNIVERSITY 14				WELL #:	2	RRCID ->	141689	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7020 - 7131
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	35	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-	35	
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	35	
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-	35	
02	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-	35	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	35	
UNIVERSITY 17				WELL #:	2	RRCID ->	142178	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7011 - 7059
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	60	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-	60	
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-	60	
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-	60	
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-	60	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	60	
UNIVERSITY "17"				WELL #:	3	RRCID ->	150253	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7020 - 7078
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	72	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-	72	
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-	72	
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-	72	
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-	72	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	72	
UNIVERSITY "D"				WELL #:	4	RRCID ->	214903	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6878 - 6926
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	90	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-	90	
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	90	
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-	90	
02	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-	90	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-	90	

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

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: IRION			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965													
UNIVERSITY 53-17		WELL #:		2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7034 - 7072					
10	465 N	68	-0-	-397	B	-0-	68	3			N	-0-					59
11	450 N	49	-0-	-401	B	-0-	49	3			N	-0-					59
12	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					59
01	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					59
02	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY "17"		WELL #:		4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7031 - 7070					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					149

BALLINGER, SE. (FRY)		05316 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: RUNNELS			
BMW SERVICES, LLC		077573															
LEONARD		WELL #:		1		RRCID -> 256164		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3098 - 3104					
10	93 N	60	-0-	-33		-0-	60	4			N	-0-					46
11	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	4			N	-0-					46
12	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	4			N	-0-					46
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					46
02	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	4			N	-0-					46
03	62 N	60	-0-	-2		-0-	60	4			N	-0-					46

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN)		05755 500		ASSOCIATED		49B								CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		945936															
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2		RRCID -> 208390		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12170		PERF.10950 - 11294					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55

BARREL ROLL (FUSSELMAN)		05811 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		945936															
GIDDINGS ESTATE FEE		WELL #:		1247		RRCID -> 139571		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12242 - 12362					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEDDO		06655 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS							
3-D OIL & GAS		953631		WELL #: 3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3514 - 3526			
GRAY, C. C.															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-			-0-	
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
12	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-	
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-	
02	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

ELKINS 'B'		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
BCP RESOURCES, LLC		040206		WELL #: 4		RRCID -> 203578		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3532 - 3542			
ARCO-UNIVERSITY B															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			43	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			43	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			43	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/10/2025											

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
BCP RESOURCES, LLC		040206		WELL #: 1		RRCID -> 174730		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10752 - 10816			
ARCO-UNIVERSITY B															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

UNIVERSITY 8		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
ARCO-UNIVERSITY B		040206		WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11339 - 14699			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	

UNIVERSITY 7		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
ARCO-UNIVERSITY B		040206		WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11600 - 15920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 8		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
ARCO-UNIVERSITY B		040206		WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11626 - 15064			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293	

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.//		040206							
UNIVERSITY "3-4A"		WELL #:		1	RRCID ->	196609	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11509	PERF.10875 - 11312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY "1"		WELL #:		1	RRCID ->	196801	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11628 - 13533
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162

UNIVERSITY "12W"		WELL #:		2	RRCID ->	197310	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11588 - 15634
10	651 N	68	-0-	-583	-0-	68	3		N	-0-	16
11	690 N	116	-0-	-574	-0-	115	3	1 9	N	1	17
12	744 N	58	-0-	-686	-0-	58	3		N	-0-	17
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1 9	N	1	18
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	41	3		N	-0-	18
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-	18

UNIVERSITY "7W"		WELL #:		2	RRCID ->	205127	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	15374	PERF.11594 - 15300
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	739	3	57 9	N	52	341
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2504	3	55 9	N	50	300
12	1891 N	20	-0-	-1871	-0-	16	3	4 9	N	4	304
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	2 9	N	2	306
02	1708 N	714	-0-	-994	-0-	711	3	3 9	N	3	309
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	309

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144 - 11374
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	894			Y	-0-	2
11	894 X	-0-	-0-	-894	-0-				Y	-0-	2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10910 - 10915
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
GHS ENERGY OPERATING, LLC				302589								
UNIVERSITY "2W"				WELL #: 1	RRCID -> 197652	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11448	- 15150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY		CNTY: UPTON				
JMC "12"				WELL #: 1	RRCID -> 200046	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 11160	PERF.11398	- 12635			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-		228
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 3	3 9	N	3		231
12		248 N	176	-0-	-72	-0-	174 3	2 9	N	2		233
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	271 3	14 9	N	13		246
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 3	2 9	N	2		248
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	171 3	1 9	N	1		249

NEAL ESTATE "36-A"				WELL #: 1	RRCID -> 200440	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 11157	PERF.11144	- 15470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-		179
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		179
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		179
01		434 N	210	-0-	-224	-0-	210 3		N	-0-		179
02		140 N	9	-0-	-131	-0-	9 3		N	-0-		179
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		179

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370		CAPACITY		CNTY: UPTON				
NEAL "4"				WELL #: C 1	RRCID -> 198533	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11882	- 15743			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC				945931		CAPACITY		CNTY: UPTON				
UNIVERSITY 5				WELL #: 1H	RRCID -> 191744	COMPL. DATE 11/01/2023	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11636	- 16005			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BENEDUM (FUSSELMAN)				07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION				027200								
ELLIOTT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 285497	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 3660	- 4136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BCP RESOURCES, LLC				040206								
ARCO-UNIVERSITY "B"		WELL #:		1		RRCID -> 174729		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364		
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
10	403 N	330	-0-	-73	-0-		327 3	3 9	N	3		161
11	390 N	270	-0-	-120	-0-		269 3	1 9	N	1		162
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3		N	-0-		162
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		346 3	11 9	N	10		172
02	252 N	20	-0-	-232	-0-		20 3		N	-0-		172
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		172

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HUDGENS, DON		WELL #:		6		RRCID -> 205206		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

HUDGENS, DON		WELL #:		7		RRCID -> 292362		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 11617 PERF.11185 - 11242		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
TURNER-BARNET		WELL #:		1		RRCID -> 105744		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306		
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		2269 3	40 9	N	36	186 1	52
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2183 3	41 9	N	37		89
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2239 3	48 9	N	44		133
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1887 3	33 9	N	30		163
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2197 3	46 9	N	42		205
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2328 3	44 9	N	40		245

TENNECO-UNIVERSITY		WELL #:		1		RRCID -> 131037		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

WYATT		WELL #:		1		RRCID -> 138387		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328		
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 3		N	-0-		42
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 3		N	-0-		42
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3		N	-0-		42
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 3		N	-0-		42
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 3		N	-0-		42
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933 3		N	-0-		42

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11163 - 11230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-			-0-

AMERADA-NEAL 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	288394	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11336 - 11392			
10	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-			146
11	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1860	3			N	-0-			146
12	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-			146
01	1767 N	1243	-0-	-524	-0-	1243	3			N	-0-			146
02	1736 N	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-			146
03	1860 N	560	-0-	-1300	-0-	560	3			N	-0-			146

AMERADA-NEAL C		WELL #:		1	RRCID ->	288611	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11560	PERF.11390 - 11450			
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			135
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			135
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			135
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			135
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			135
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			135

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)				07109 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON						
BCP RESOURCES, LLC				040206										
ELLIOTT, ARLESS -46-		WELL #:		1	RRCID ->	018724	COMPL. DATE	01/27/1949	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10584 - 10616			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

BENEDUM (WOLFCAMP)				07109 900	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION				027200										
NEAL, H.F. "8"		WELL #:		9	RRCID ->	145640	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	11552	PERF. 8786 - 8800			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BENEDUM, NE. (BEND LIME)				07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN						
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515										
NOELKE, HELEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	061018	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10508	PERF. 3700 - 5935			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		//CONT.//		07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577								
BRANCH		WELL #:		1	RRCID -> 099610	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10432 - 11554	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			80
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			80
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			80
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			80
02	1008 N	884	-0-	-124	-0-	884	3	N	-0-			80
*03	1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	3	N	-0-			80

BERNARD (FRY, LO.)				07300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS			
CB ENERGY PARTNERS, LLC				101460								
BREVARD-HALE		WELL #:		1	RRCID -> 098291	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3570 - 3582	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)				07921 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REAGAN			
RP OPERATING, L.L.C.				732229								
UNIVERSITY		WELL #:		1CC	RRCID -> 098161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9236 - 9314	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	39	1	N	20			130
						22	9					
11	1950 N	1439	-0-	-511	-0-	36	1	N	20			150
						22	9					
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	38	1	N	47			197
						52	9					
01	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	32	1	N	47	164	1	80
						52	9					
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	35	1	N	52			132
						57	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

BLOCK 38 (CANYON SD.)				09400 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
PETX OPERATING LLC				102221								
UNIVERSITY C		WELL #:		1	RRCID -> 289747	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7541 - 7551	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BLOCK 39-B (ELLEN)				09422 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306								
UNIVERSITY "12-39"		WELL #:		1	RRCID -> 082417	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7750 - 7792	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	202	4	7	9	Y	6	16
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	4	9	9	Y	8	13
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	165	4	9	9	Y	8	21
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	145	4	7	9	Y	6	27
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	4	9	9	Y	8	35
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	102	4	7	9	Y	6	20

BLOCK 42 (PENN)		09450 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #: 22		RRCID -> 143739		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9628 - 9688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1705 #	636	-0-	-1069	-0-	515 2	24 4	Y	88		138
11	2010 #	637	-0-	-1373	-0-	97 9					
12	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	554 2	83 9	Y	75	104 1	109
01	3250 R	3250	-0-	-0-	-0-	2000 2	485 9	Y	441	334 1	216
02	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	2802 2	448 9	Y	407	540 1	83
03	1705 #	1597	-0-	-108	-0-	1191 2	76 9	Y	69		152
						1478 2	119 9	Y	108	128 1	132

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #: 15		RRCID -> 178089		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9099 - 9649	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 51 (STRAWN)		09535 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		697118									
UNIVERSITY 8		WELL #: 1		RRCID -> 103448		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8663 - 8681	
10	1178 N	105	-0-	-1073	-0-	105 3		N	-0-		101
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		101
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		101
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-		101
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-		101
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-		101

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 118134		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8631 - 8661	
10	341 N	45	-0-	-296	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-

BLOODWORTH (5700)		09625 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BLOODWORTH, H. L.		WELL #: 8		RRCID -> 291492		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5676 - 5707	
10	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1822 2	21 9	N	19		270
11	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1789 2	14 9	N	13		283
12	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1672 2	19 9	N	17	188 1	112
01	1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	1585 2	18 9	N	16		128
02	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1518 2	34 9	N	31		159
03	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1683 2	28 9	N	25		184

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 210285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5703 - 5779	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) //CONT.// 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
 ENRICH OIL CORPORATION 253100
 JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					64
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					64
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					64
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					64
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					64
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
 DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	N	7	49	1			164
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	18	2	11	9	N	10					174
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12					186
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	15	2	11	9	N	10					196
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	10	9	N	9					205
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2025

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 BCP RESOURCES, LLC 040206
 BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF. 14292 - 11017

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10193 - 14480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1603	-0-	1603	6212	1550	3	53	9	Y	48	78	1			65
11	3000 N	1542	-0-	-1458	4754	1490	3	52	9	Y	47	54	1			58
12	3100 N	1533	-0-	-1567	3187	1476	3	57	9	Y	52	57	1			53
01	3100 N	1511	-0-	-1589	1598	1446	3	65	9	Y	59					112
02	2548 N	950	-0-	-1598	-0-	940	3	10	9	Y	9	96	1			25
03	1519 N	1	-0-	-1518	-0-		1	3		Y	-0-					25

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206														
COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10764 - 14825						
10	DLQ G-10	6245	-0-	6245	24900	6056	3	189	9	Y	172	185	1			298
11	30999 X	6099	-0-	-24900	-0-	5847	3	32	4	Y	200	182	1			316
						220	9									
12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5860	3	190	9	Y	173	171	1			318
01	6045 X	5886	-0-	-159	-0-	5670	3	216	9	Y	196	196	1			318
02	5460 X	4984	-0-	-476	-0-	4819	3	165	9	Y	150	179	1			289
03	6045 X	4180	-0-	-1865	-0-	4059	3	121	9	Y	110					399

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10593 - 14684						
10	DLQ G-10	6430	-0-	6430	45238	6344	3	86	9	Y	78	120	1			39
11	49452 X	4214	-0-	-45238	-0-	4150	3	64	9	Y	58	41	1			56
12	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13874	3	179	9	Y	163	163	1			56
01	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	12584	3	180	9	Y	164	185	1			35
02	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10561	3	107	9	Y	97	119	1			13
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					13

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10552 - 12633						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-					-0-
02	T. A.	233	-0-	233	297	233	3			Y	-0-					-0-
03	505 X	208	-0-	-297	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10684 - 13950						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10312 - 10332						
10	DLQ G-10	566	-0-	566	2301	566	3			Y	-0-					-0-
11	2878 N	577	-0-	-2301	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	899 N	390	-0-	-509	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	868 N	239	-0-	-629	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206														
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782								
10	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	2623	3	10	9	N	9					174
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3351	3	8	9	N	7					181
12	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3134	3	31	9	N	28	74	1			135
01	3255 X	2958	-0-	-297	-0-	2940	3	18	9	N	16					151
02	3136 X	1874	-0-	-1262	-0-	1867	3	7	9	N	6					157
*03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					157

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894								
10	DLQ G-10	47	-0-	47	115	47	3			Y	-0-					33
11	152 N	37	-0-	-115	-0-	37	3			Y	-0-					33
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					33
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					33

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500								
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2009	3	98	9	N	89	111	1			155
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	N	26					181
12	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1529	3	23	9	N	21	62	1			140
01	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	1351	3	29	9	N	26					166
02	1484 N	1179	-0-	-305	-0-	1160	3	19	9	N	17					183
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					183

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.//		09717 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577										
UNIVERSITY 26				WELL #: 1	RRCID -> 191224	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10175 - 10450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
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
PLUGGED AND ABANDONED											09/17/2025			

DIAMONDBACK E&P LLC				217012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
OWENS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018740	COMPL. DATE 05/17/1962	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10420 - 10480						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLUE DANUBE (DEVONIAN)				09804 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
BCP RESOURCES, LLC				040206										
NEAL				WELL #: 1	RRCID -> 167334	COMPL. DATE 05/17/1997	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10076 - 10317						
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				N	-0-			49
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3				N	-0-			49
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3				N	-0-			49
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3				N	-0-			49
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	351 3				N	-0-			49
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			49

SPENCER "29"				WELL #: 1	RRCID -> 211669	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10746 - 10814						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

BLUE DANUBE (STRAWN)				09804 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON						
GHS ENERGY OPERATING, LLC				302589										
ROBBINS 1				WELL #: 3	RRCID -> 279530	COMPL. DATE 10/31/2015	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 9644 - 9651						
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	307 3	10 9	Y	9	9	1			12
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	316 3	20 9	Y	18	24	1			6
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	255 3	25 9	Y	23	15	1			14
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	1	14	1			1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180 3	7 9	Y	6	4	1			3
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)		09805 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
UNIVERSITYVINCENT		WELL #: 401		RRCID -> 215706		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1251 -0-	-82	-0-	120 1	1109 3	Y	20	23 1	20
11	1364 N	1364 -0-	-0-	-0-	22 9	1220 3	Y	22	22 1	20
12	1375 N	1375 -0-	-0-	-0-	24 9	1231 3	Y	22	21 1	21
01	DLQ G-10	1360 -0-	1360	1360	120 1	1218 3	Y	20	21 1	20
02	DLQ G-10	1258 -0-	1258	2618	22 9	1118 3	Y	18	21 1	17
*03	1500 N	1459 -0-	-41	2577	20 9	1318 3	Y	19	20 1	16
					21 9					

BOLT, WEST (2000)		10301 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471							
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218686		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 222762		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 222884		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

BO-JOHN (TILLERY)		10388 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO	
HW OPERATING, LLC		341598							
CHICO		WELL #: 1		RRCID -> 284617		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642	
10	2852 #	1092 -0-	-1760	-0-	1092 2		N	-0-	-0-
11	2070 #	-0-	-2070	-0-			N	-0-	-0-
12	2139 #	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-
01	2139 #	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-
02	3240 R	3240 -0-	-0-	-0-	3240 2		N	-0-	-0-
03	1832 R	1832 -0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-	-0-

CHICO NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 293150		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3600 - 3616	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)			11364 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765										
STITES, A. MRS.			WELL #: 1 U		RRCID -> 049199		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
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	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MESQUITE			WELL #: 1		RRCID -> 095638		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4006 - 4018		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCDERMOTT			WELL #: 1		RRCID -> 135164		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3964 - 3974		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT			WELL #: 2-U		RRCID -> 170138		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 3938 - 3942		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)			11364 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765										
STITES, A. MRS.			WELL #: 1 M		RRCID -> 049200		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCDERMOTT			WELL #: 4		RRCID -> 176781		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4716 - 4750		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		11364 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765															
STITES		WELL #: 2011		RRCID -> 140758		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MCDERMOTT		WELL #: 1		RRCID -> 161643		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT		WELL #: 3		RRCID -> 168628		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MCDERMOTT		WELL #: 2-L		RRCID -> 170139		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT		WELL #: 5		RRCID -> 171181		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901									
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT		WELL #: 6		RRCID -> 179113		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT		WELL #: 7		RRCID -> 208967		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RLO PARTNERSHIP				714282							
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID -> 065872	COMPL. DATE 11/26/1988	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 3500	- 6040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BRANCH, NORTH (STRAWN)				11364 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765						
STITES, A. MRS		WELL #:		1 L	RRCID -> 049277	COMPL. DATE 09/25/1970	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

STITES, A. MRS.		WELL #:		3	RRCID -> 066922	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5082	- 5164	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BRANCH, S. (CROSSCUT)				11366 303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665						
WHITEHEAD, G.		WELL #:		3	RRCID -> 107971	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2178	- 2392	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD, G.		WELL #:		7	RRCID -> 157421	COMPL. DATE 02/22/1996	TOTAL DEPTH 3896	PERF. 2292	- 2306	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD		WELL #:		26	RRCID -> 164330	COMPL. DATE 03/17/1997	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2338	- 2354	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO											
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665											
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201											
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO											
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665											
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693											
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO											
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665											
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO											
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665											
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097											
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BRANCH, S. (RANGER A)			11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665									
WHITEHEAD			WELL #:	48	RRCID ->	137069	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1781 - 1787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WHITEHEAD			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			74		197313		10/09/1992		1821			1752 - 1756	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

WHITEHEAD			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			46		209975		05/10/2005		1920			1784 - 1790	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

BRANCH, S. (STRAWN)			11366 366		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665									
WHITEHEAD			WELL #:	88 T	RRCID ->	149316	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2470 - 2478
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)			12148 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958										
INDEPENDENCE 40			WELL #:	1	RRCID ->	154037	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10162 - 10301	
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	209	2	69	9	N	63	129
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-	129
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-	129
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	N	-0-	129
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	78	2	68	9	N	62	191
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	191

INDEPENDENCE 33			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			1		154038		12/21/1994		12100			10350 - 10834	
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	178
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	178
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-	178
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-	178
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-	178
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	178

BROOKS (CANYON)		12244 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591												
BROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROOKS (CANYON-GAS)		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591												
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787						
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		BROOKS		WELL #: 1021		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-			-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903						
10	465 N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930 -	6105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5752 -	6028
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

BROOKS (CANYON K)				12244 075	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION			
OXY USA INC.				630591								
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID ->	141326	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 5675 -	5820
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

P4 OPERATING, LLC				631638					CNTY: IRION			
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	205424	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6363 -	6372
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			244
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			246

THP OPERATING LLC				857147					CNTY: IRION			
WILLIAMS		WELL #:		1001	RRCID ->	235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6338 -	6357
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	300	2	3	9	N	3	48
11	300 #	242	-0-	-58	-0-	239	2	3	9	N	3	51
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	51
01	310 #	228	-0-	-82	-0-	204	2	24	9	N	22	73
02	280 #	251	-0-	-29	-0-	185	2	66	9	N	60	133
03	310 #	199	-0-	-111	-0-	159	2	40	9	N	36	16

WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	285618	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6048 -	6340
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	35
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	35
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	35
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	35
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	35

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	290375	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5390 - 6105		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10	558 #	68	-0-	-490	-0-		54	3	14	9	N	13		137
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-						N	17		154
12	558 #	375	-0-	-183	-0-		368	3	7	9	N	6		160
01	558 #	352	-0-	-206	-0-		352	3			N	-0-		160
02	504 #	277	-0-	-227	-0-		277	3			N	-0-		160
03	372 #	2	-0-	-370	-0-		2	3			N	-0-		160

BROOKS (CANYON LOWER)				12244 132	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION					
OXY USA INC.				630591										
CHARLTON, MRS. G. T. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	277420	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	5889 - 6294		
10	186 N	20	-0-	-166	-0-		20	2			N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-		-0-
02	224 N	49	-0-	-175	-0-		49	2			N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-		-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)				12249 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION					
ALLISON LEASE SERVICES LLC				102197										
WINTERBOTHAM 30		WELL #:		2	RRCID ->	089725	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5786 - 5848		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	50	3			N	-0-		-0-

APEX OPERATING PARTNERS, LLC				102456					CNTY: IRION					
WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	161942	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5585 - 5902		
10	1643 #	1549	-0-	-94	-0-		1549	3			N	-0-		316
11	1590 #	1462	-0-	-128	-0-		1462	3			N	-0-		316
12	1612 #	1447	-0-	-165	-0-		1447	3			N	-0-		316
01	1612 #	1327	-0-	-285	-0-		1327	3			N	-0-		316
02	1456 #	1226	-0-	-230	-0-		1226	3			N	-0-		316
03	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT		316

WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	166838	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5662 - 6213		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45

TWEEDY		WELL #:		1	RRCID ->	205292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5475 - 5597		
10	558 #	536	-0-	-22	-0-		536	3			N	-0-		47
11	540 #	532	-0-	-8	-0-		532	3			N	-0-		47
12	558 #	536	-0-	-22	-0-		536	3			N	-0-		47
01	558 #	508	-0-	-50	-0-		508	3			N	-0-		47
02	504 #	484	-0-	-20	-0-		484	3			N	-0-		47
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT		47

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
OXY USA INC.				630591									
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	129007	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5702 - 5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		141
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141

WINTERBOTHAM TRUST "B"		WELL #:		2R	RRCID ->	180940	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5664 - 5790	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		1	RRCID ->	131722	COMPL. DATE	07/30/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5984 - 6008	
10	1271	#	106	-0-	-1165	-0-	96	3	10	9	N	9	114
11	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	114
12	1240	#	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			N	-0-	114
01	1116	#	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-	114
02	1008	#	914	-0-	-94	-0-	914	3			N	-0-	114
03	1023	#	34	-0-	-989	-0-	34	3			N	-0-	114

CHARLTON "14"		WELL #:		1	RRCID ->	212319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5655 - 5810	
10	930	#	87	-0-	-843	-0-	87	3			N	-0-	43
11	750	#	1	-0-	-749	-0-	1	3			N	-0-	43
12	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	N	1	44
01	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	44
02	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	44
03	930	#	6	-0-	-924	-0-	6	3			N	-0-	44

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		12390 250		1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #:		1	RRCID ->	079733	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	12402 - 12467	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	205	-0-	205	-0-	201	1	4	2	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	11	-0-	11	-0-	11	1			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	216				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	216				N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	209294	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12100 - 12180	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)			//CONT.// 12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409									
BANNER ESTATE			WELL #: 32		RRCID -> 214073		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225047		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT			WELL #: 5HR		RRCID -> 233620		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4402			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE			WELL #: 7H		RRCID -> 240472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218		RRCID -> 217143		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429			
MITCHELL, TOM			WELL #: 1 X									
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409									
GOODE, M. H., ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	018769	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	14803	PERF.13578 - 12175	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TURK -A-			WELL #:	1	RRCID ->	018774	COMPL. DATE	05/25/1961	TOTAL DEPTH	14800	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURK & STATE			WELL #:	1	RRCID ->	018775	COMPL. DATE	04/03/1961	TOTAL DEPTH	14800	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, AVIS C.			WELL #:	1	RRCID ->	018777	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	14698	PERF.13548 - 14508	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, AVIS C., -B-			WELL #:	2	RRCID ->	018778	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	14852	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER-STATE			WELL #:	1	RRCID ->	018779	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	018780	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14180 - 1430	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
BASSETT GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 018783		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700				
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BASSETT GOODE		WELL #: 3		RRCID -> 018785		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN BASSETT		WELL #: 2		RRCID -> 018787		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478				
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-	
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	
02		504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 018790		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BANNER HOGE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 022990		COMPL. DATE 04/14/1963		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A				
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL-6		WELL #: 1		RRCID -> 035106		COMPL. DATE 01/27/1965		TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A				
10		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2	N	-0-	-0-	
11		4080 X	4061	-0-	-19	-0-	4061	2	N	-0-	-0-	
12		4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4207	2	N	-0-	-0-	
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-	-0-	
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-	-0-	
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409														
MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		35526 X	31886	-0-	-3640	-0-	31886	2		N	-0-			-0-
11		33300 X	29516	-0-	-3784	-0-	29516	2		N	-0-			-0-
12		33356 X	32041	-0-	-1315	-0-	32041	2		N	-0-			-0-
01		33263 X	32916	-0-	-347	-0-	32916	2		N	-0-			-0-
02		28812 X	12719	-0-	-16093	-0-	12719	2		N	-0-			-0-
03		32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A														
10		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2		N	-0-			-0-
11		21030 X	20893	-0-	-137	-0-	20893	2		N	-0-			-0-
12		21731 X	18653	-0-	-3078	-0-	18653	2		N	-0-			-0-
01		21731 X	15644	-0-	-6087	-0-	15644	2		N	-0-			-0-
02		19628 X	16590	-0-	-3038	-0-	16590	2		N	-0-			-0-
03		21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A														
10		4650 X	4574	-0-	-76	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4386	-0-	-114	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
01		4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
02		4144 X	4037	-0-	-107	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
03		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928														
10		4092 X	3136	-0-	-956	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3304	-0-	-656	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3641	-0-	-451	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
01		3131 X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	201	1	4	2	N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 079314		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234				
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 079490		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 5 T		RRCID -> 081017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082770		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145				
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083264		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 086854		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL 109		WELL #: 2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208				
10	20770 X	20220	-0-	-550	-0-	20220	2	N	-0-			-0-
11	19560 X	19493	-0-	-67	-0-	19493	2	N	-0-			-0-
12	20274 X	20177	-0-	-97	-0-	20177	2	N	-0-			-0-
01	20274 X	20203	-0-	-71	-0-	20203	2	N	-0-			-0-
02	18312 X	17117	-0-	-1195	-0-	17117	2	N	-0-			-0-
03	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409									
MITCHELL 4			WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A		
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	

10	20119 X	17652	-0-	-2467	-0-	17652 2	N	-0-			-0-	
11	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	19498 2	N	-0-			-0-	
12	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	20297 2	N	-0-			-0-	
01	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	19978 2	N	-0-			-0-	
02	18172 X	17703	-0-	-469	-0-	17703 2	N	-0-			-0-	
03	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOODE, M. H. ESTATE			WELL #: 104		RRCID -> 111576		COMPL. DATE 04/07/1984			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BANNER, CY 1-25 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 120212		COMPL. DATE 03/17/1991			TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

POULTER 21			WELL #: 2		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990			TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814		
10	4216 X	2701	-0-	-1515	-0-	2701 2	N	-0-			-0-	
11	4080 X	3037	-0-	-1043	-0-	3037 2	N	-0-			-0-	
12	4216 X	2511	-0-	-1705	-0-	2511 2	N	-0-			-0-	
01	2914 X	2241	-0-	-673	-0-	2241 2	N	-0-			-0-	
02	2828 X	2281	-0-	-547	-0-	2281 2	N	-0-			-0-	
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT			-0-	

FOSTER 23			WELL #: 1A		RRCID -> 139176		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BASSETT BROWN B UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146965		COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

GOODE ESTATE D UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750		
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
10	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
12	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1771	-0-	-133	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570		
10	10726 X	10378	-0-	-348	-0-	10378 2	N	-0-		-0-
11	10380 X	10067	-0-	-313	-0-	10067 2	N	-0-		-0-
12	10726 X	10486	-0-	-240	-0-	10486 2	N	-0-		-0-
01	10509 X	10451	-0-	-58	-0-	10451 2	N	-0-		-0-
02	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561 2	N	-0-		-0-
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL 533 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181216		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 26R		RRCID -> 191028		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 191107		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 4		RRCID -> 192329		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER STATE		WELL #: 4		RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL										
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409										
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650										
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					-0-
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
NITRO OIL & GAS, LLC				611014										
OOSICELA-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	149500	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13219 - 14250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CAPACITY		CNTY: TERRELL					
HERMAN 8		WELL #:		1 L	RRCID ->	112649	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	14967	PERF.14118 - 14967			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)				12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 - 13700			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:		1WI	RRCID ->	146024	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	14974	PERF.13156 - 13268			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	171335	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 - 12685			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #:		4	RRCID ->	192331	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12070 - 14500			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)			//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409								
BANNER ESTATE			WELL #:		25	RRCID ->	198169	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	14775	PERF.12872 - 12886	
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	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TURK & STATE			WELL #:		1	RRCID ->	211841	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12495 - 14800	
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	-0-	8498	2	N	-0-		-0-	
11	7860 X	7670	-0-	-190	-0-	-0-	7670	2	N	-0-		-0-	
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	-0-	8228	2	N	-0-		-0-	
01	8494 X	7891	-0-	-603	-0-	-0-	7891	2	N	-0-		-0-	
02	7672 X	3531	-0-	-4141	-0-	-0-	3531	2	N	-0-		-0-	
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOODE ESTATE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOODE ESTATE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	244460	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.12122 - 12147	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN-BASSETT (STRAWN)					12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP					508409								
BANNER ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT			WELL #:		1 U	RRCID ->	018793	COMPL. DATE	05/03/1961	TOTAL DEPTH	14758	PERF. N/A	
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
BANNER ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 074385		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083535		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 089937		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAPP-WEAVER 33		WELL #: 1		RRCID -> 154155		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	-0-				-0-
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3141	1	39	2	N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875								
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991								
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 171139		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432								
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128								
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	1	16	2	N	-0-				-0-
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507								
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER ESTATE			//CONT.// 12390 625 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BANNER ESTATE			WELL #: 32	RRCID -> 214072	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 14710	PERF.11290 - 11920			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BANNER ESTATE			WELL #: 28 H	RRCID -> 217750	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11927 - 15598			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BANNER ESTATE			WELL #: 34H	RRCID -> 223953	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 11928	PERF.12415 - 16420			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BANNER ESTATE			WELL #: 50H	RRCID -> 224053	COMPL. DATE 11/11/2006	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11402 - 15099			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOODE ESTATE UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 225043	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF.11586 - 14670			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BASSETT GOODE			WELL #: 6H	RRCID -> 225908	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 11107	PERF.11978 - 12278			
10	0 W	173	-0-	173	173	167 1	6 2	N	-0-	-0-
11	0 W	165	-0-	165	338	162 1	3 2	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	338			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	338			N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	338			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	338			N	NO RPT	-0-
BANNER ESTATE			WELL #: 43	RRCID -> 232771	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11270 - 11374			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 233488		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3564				N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 233524		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585								
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5HR		RRCID -> 233617		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	1	9	2	N	-0-				-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	1	4	2	N	-0-				-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2439	1	30	2	N	-0-				-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788								
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
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	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-
03	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031								
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244459		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		BROWN-BASSETT		WELL #: 1		RRCID -> 229802		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552				
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)		12390 627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
GOODE ESTATE E		WELL #: 1H		RRCID -> 168708		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		041519														
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #: 1		RRCID -> 167957		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824								
10	2046 X	1459	-0-	-587	-0-	1451	2	8 9		N	7	7 1				-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	156	-0-	-1664	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	7	7 1				-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519									
MOBLEY 35		WELL #:		2	RRCID ->	169220	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6182 - 6380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	92	-0-	-125	-0-		92 2		N	-0-			-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-		75 2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-			-0-
02	84 N	14	-0-	-70	-0-		14 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1 1		-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	091263	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5450 - 5740		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3057				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3057				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3057				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3057				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3057				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3057				N	NO RPT			-0-

HOGE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	142359	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5194 - 5980		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3213				N	NO RPT			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144412	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	11683	PERF. 5934 - 5460		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN 32		WELL #:		1	RRCID ->	153519	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 5065 - 5104		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERTON		WELL #:		1	RRCID ->	155113	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5226 - 6106		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7543				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1203					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1203					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1203					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9264					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9264					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9264					N	NO RPT					-0-

BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER ESTATE		//CONT.// 12390 750 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431	COMPL. DATE 12/18/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5426	-	5478
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002	COMPL. DATE 02/03/1997	TOTAL DEPTH 5714	PERF. 5348	-	5446
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 5304	-	5324
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5682	-	5718
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5746	-	5814
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 5228	-	5806
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5580	-	5671
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)			//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409								
GOODE ESTATE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5384 - 6100
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5268 - 5935
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT			WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5384 - 6166
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 5011 - 5568
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5548 - 6203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT STATE			WELL #: 1201		RRCID -> 201793		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6424		PERF. 6044 - 6285
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE B UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5441 - 5597
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
BROWN		WELL #: 3202		RRCID -> 203215		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SAPP-WEAVER		WELL #: 3303		RRCID -> 203345		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAPP-WEAVER		WELL #: 3302		RRCID -> 204369		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430								
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	702	1	27	2	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	244	1	5	2	N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	1	6	2	N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	939	-0-	939	939	919 1	20 2	-0-
12	14B2	EXT	269	-0-	269	1208	265 1	4 2	-0-
01	14B2	EXT	3355	-0-	3355	4563	3314 1	41 2	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4563			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4563			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033		
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	583 1	23 2	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 1	3 2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	378 1	5 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 234931		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2 EXT	77	-0-	77	77	75 1	2 2	N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	96	-0-	96	96	95	1	1	2	N	-0-					28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					28

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	5	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	401	-0-	401	401	393	1	8	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	401					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	401					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	385	-0-	385	385	377	1	8	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	145	-0-	145	530	143	1	2	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
BROTHERTON		WELL #:		4	RRCID ->	247559	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5158 - 5685			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		12	RRCID ->	247560	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6514 PERF. 5487 - 6196			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	273	-0-	273	-0-	280	1	4	N	-0-	2		-0-
01	14B2 EXT	444	-0-	444	-0-	724	1	5	N	-0-	2		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	724			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	724			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		1	RRCID ->	168038	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	11550 PERF. 4854 - 4866			
10	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		1	RRCID ->	018800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550 PERF. 9200 - 13700			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
BASSETT GOODE		WELL #:											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		6H	RRCID ->	295051	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	11107 PERF. 9035 - 9274			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)		12392 500		1	RRCID ->	159310	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	14803 PERF.12540 - 12572			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)//CONT.//										12392 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL					
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT.// 508409								
GOODE, M. H. ESTATE										WELL #: 1801	RRCID -> 283445	COMPL. DATE 10/13/2017	TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		390 N		-0-	-0-	-390	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE										WELL #: 105	RRCID -> 285762	COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904					
10		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)										12398 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
LONGFELLOW ENERGY, LP										508409								
BURLESON 11										WELL #: 2	RRCID -> 151515	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578					
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-		-0-	53	3		N	-0-					-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		-0-	15	3		N	-0-					-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-		-0-	18	3		N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-

ALTERED STATE										WELL #: 2	RRCID -> 167705	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN)										12398 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRELL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218								
HERMAN 8										WELL #: 1 U	RRCID -> 113958	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842					
10		1657 R	1657	-0-	-0-	-0-		-0-	1657	2		N	-0-					-0-
11		3045 R	3045	-0-	-0-	-0-		-0-	3045	2		N	-0-					-0-
12		2545 R	2545	-0-	-0-	-0-		-0-	2545	2		N	-0-					-0-
01		2542 #	1989	-0-	-0-	-553		-0-	1989	2		N	-0-					-0-
02		2856 #	1937	-0-	-0-	-919		-0-	1937	2		N	-0-					-0-
03		3162 #	-0-	-0-	-3162			-0-				N	-0-					-0-

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN)										12398 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRELL					
LONGFELLOW ENERGY, LP										508409								
BANNER ESTATE										WELL #: 24	RRCID -> 191108	COMPL. DATE 03/08/2002	TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)			12398 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409									
BURLESON 11			WELL #: 1		RRCID -> 146129		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALTERED STATE			WELL #: 1		RRCID -> 162858		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
HOWLING WOLF "5"			WELL #: 1		RRCID -> 167724		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALTERED-STATE			WELL #: 2		RRCID -> 191374		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
HERMAN 8			WELL #: 2		RRCID -> 118670		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104			
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2622	-0-	-13	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	1995	-0-	-889	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.//		12945	333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	247542	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8169	-	11238	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				49
SMITH, M. "15"		WELL #:		1H	RRCID ->	264894	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8120	-	11714	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ELLIOTT, M.		WELL #:		1	RRCID ->	279528	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7991	-	8027	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
BUCKHORN (STRAWN)		12945		666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
UPP OPERATING, LLC		875310													
NIXON 177		WELL #:		1	RRCID ->	018804	COMPL. DATE	01/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6934	-	6956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
NIXON 177		WELL #:		3	RRCID ->	180156	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6548	-	6576	
10	1767 #	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-				-0-
11	1800 #	1761	-0-	-39	-0-	1761	3			Y	-0-				-0-
12	1860 #	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			Y	-0-				-0-
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			Y	-0-				-0-
02	1652 N	1489	-0-	-163	-0-	1489	3			Y	-0-				-0-
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			Y	-0-				-0-
BUCKHORN (WILBERNS)		12945		700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
UPP OPERATING, LLC		875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		34	RRCID ->	263813	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BUCKHORN, S. (STRAWN)
PETX OPERATING LLC
CHILDRESS

12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
102221
WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503	3460	-0-	-43	-0-	3410 3	50 9	N	45			348
11	3390	3524	-0-	134	134	3462 3	62 9	N	56			404
12	3503	403	-0-	-3100	-0-	371 3	32 9	N	29	396 1		37
01	3472 #	2316	-0-	-1156	-0-	2286 3	30 9	N	27			64
02	3164	2344	-0-	-820	-0-	2318 3	26 9	N	24			88
03	3503	1778	-0-	-1725	-0-	1703 3	75 9	N	68			156

BUFFALO BLUFF
3 S PRODUCTION, INC.
MARTIN, CARLIS

13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
953796
WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

10	713 N	468	-0-	-245	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	301 2		N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2		N	-0-			-0-

BUSHER (MORRIS)
F&H OPERATING COMPANY LLC
SCHAEFER, ROY A

13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
100627
WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHAEFER, ROY A

WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHAEFER, ROY A

WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHAEFER, ROY A

WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BUTLER (CANYON)		14010 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		630591										
BELL, CODY "11"		WELL #: 2		RRCID -> 183499		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6376 - 6426		
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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CAL SOUTH (6900 CANYON)		14660 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 1		RRCID -> 110112		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6948 - 6980		
10	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-	45
11	420 N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-	45
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-	45
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	45
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	45
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-	45

CARL CAHILL (CANYON SAND)		15665 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
SUNDOWN OIL OPERATING, LLC		102319										
WILSON-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 141155		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4026 - 4078		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
OLSEN-CAHILL		WELL #: 1A		RRCID -> 179080		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4117 - 4128		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CAT CLAW (CABALLOS)		16397 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
KOTHMAN		WELL #: 9401		RRCID -> 206569		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 8457		PERF. 7782 - 7882		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
 CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
 ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
 TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
 OTEX LLC 628115
 PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
 OTEX LLC 628115
 PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)													
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC													
UNIVERSITY CROCKETT "A"													
17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT													
073306													
WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	246 4	72 9	Y		65		153
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	246 4	75 9	Y		68	146 1	75
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	203 4	50 9	Y		45		120
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	236 4	39 9	Y		35		155
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	252 4	67 9	Y		61		216
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	146 4	50 9	Y		45	155 1	106

CHRISTI (CANYON 6800)													
OXY USA INC.													
CARSON, H. TRUSTEE													
17991 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION													
630591													
WELL #: 4 RRCID -> 291096 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6863 - 6902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2		N		-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N		-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N		-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N		-0-		-0-
02		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N		-0-		-0-

CINDA MARRA (CANYON)													
OXY USA INC.													
JONES "B"													
18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
630591													
WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N		-0-		-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N		-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N		-0-		-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N		-0-		-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2		N		-0-		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N		-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC													
MCWHORTER UNIT													
860965													
WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-		68
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-		68
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N		-0-		68
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N		-0-		68
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N		-0-		68
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		68

MCWHORTER UNIT													
860965													
WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-		13
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-		13
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N		-0-		13
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N		-0-		13
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N		-0-		13
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		13

CLARA COUCH (CISCO LIME) BEACH EXPLORATION, INC. OWENS 19		18500 284 058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #:		1		RRCID -> 135445		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2025													

MOSAIC TEXAS LLC OWENS		589983		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #:		1		RRCID -> 072827		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) VANCO OIL & GAS CORP. HOBBES "B"		18500 568 881484		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #:		3		RRCID -> 077837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) TEXXCO ENERGY SERVICES INC CLAYTON-HEMPHILL		18785 500 850917		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
WELL #:		3		RRCID -> 273203		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) EOG RESOURCES, INC. UNIVERSITY 15-17		19107 500 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON					
WELL #:		1		RRCID -> 254945		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CODY BELL (CANYON)		19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
ARDENT ENERGY LLC		100320														
WEST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 129486		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6					102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 13861 10/20/2025																

WEST "48"		WELL #: 1		RRCID -> 129487		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179								
10	899 N	748	-0-	-151	-0-	44	1	704	3	N	-0-					80
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	38	1	722	3	N	-0-					80
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	N	-0-					80
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	N	-0-					80
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	28	1	556	3	N	-0-					80
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	36	1	737	3	N	-0-					80

WEST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 130350		COMPL. DATE 10/00/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738								
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					69
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					69
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					69
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					69
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	15	1	302	3	N	-0-					69
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					69

WEST "48"		WELL #: 2		RRCID -> 135435		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792								
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 166748		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067								
WEST, W. W.		WELL #: 2														
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					81
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					81
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					81
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					81
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHI OPERATING, INC.		148123		RRCID -> 162335		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378								
WEST		WELL #: 2														
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2025																

CODY BELL (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. ROACH, J. T.		//CONT.//	19303 180 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

				WELL #:	1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF. N/A
10		403 N	162	-0-	-241	-0-	162 3	N	-0-			-0-
11		270 N	117	-0-	-153	-0-	117 3	N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			-0-
03		403 N	216	-0-	-187	-0-	216 3	N	-0-			-0-

C. G. M.				WELL #:	1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
10		341 N	83	-0-	-258	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11		270 N	54	-0-	-216	-0-	54 3	N	-0-			-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-			-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
03		310 N	126	-0-	-184	-0-	126 3	N	-0-			-0-

HENDERSON A				WELL #:	1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6271 - 6305
10		279 N	117	-0-	-162	-0-	117 3	N	-0-			-0-
11		270 N	103	-0-	-167	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
03		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3	N	-0-			-0-

MEADOR, T. C. MEADOR, T.C-DRAW				WELL #:	1	RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025												

OXY USA INC. MURPHY, ANNIE MAE				WELL #:	1	RRCID ->	133438	COMPL. DATE	02/27/1973	TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6349 - 6381
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

LUEDECKE				WELL #:	4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 - 6476
10		217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	215	-0-	215	215	215 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	197	-0-	197	412	197 2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	222	-0-	222	634	222 2	Y	-0-			-0-

SCHRANK "24"				WELL #:	1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PARKER		WELL #:		4	RRCID ->	181255	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6316 -	6368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		5	RRCID ->	181258	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6289 -	6373	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

KEENEY 77		WELL #:		3	RRCID ->	181813	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6232 -	6332	
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6346 -	6471	
10	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6294 -	6317	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6167 -	6329	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180

WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6179 -	6473	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6341 - 6378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6194 - 6268				
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				165
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				165
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				165
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				165
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				165
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				165

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6348 - 6400				
10	2480 X	172	-0-	-2308	-0-	172	2			N	-0-				70
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-				70
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-				70
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-				70
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				70
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	2	8	9	N	7				77

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 - 5497				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	293343	COMPL. DATE	08/01/2020	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6276 - 6331				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				122
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				122
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				122
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				122
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	2			N	-0-				122
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				122

SILVER OIL & GAS INC.		781880													
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				68
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				68

CODY BELL (CANYON) SILVER OIL & GAS INC. CASE		//CONT.// //CONT.//	19303 180 781880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CASE, H.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 058937	COMPL. DATE 05/24/1974	TOTAL DEPTH 6640	PERF. N/A									
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
CASE, H.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059739	COMPL. DATE 09/07/1974	TOTAL DEPTH 6705	PERF. N/A									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
CASE, H.J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 145725	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6299 - 6603									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
CASE, H.J. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 193910	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6435 - 6453									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
CASE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 197865	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6374 - 6422									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
CASE, H. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 206774	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6240 - 6439									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
CASE, H. J. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207437	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6394 - 6482									
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					25
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					25
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					25
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880							
CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6408 - 6440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51

CASE, H. J. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	291690	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6232 - 6438
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			25
11	300 N	289	-0-	-11	-0-		289	3			25
12	310 N	297	-0-	-13	-0-		297	2			25
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						25
02	280 N	172	-0-	-108	-0-		172	2			25
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #:		1	RRCID ->	054125	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	6340	PERF. N/A
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-								23
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-								23
12	186 N	2	-0-	-184	-0-		2	3					23
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3					23
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	3					23
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-								23

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF. N/A
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	27
12	124 N	1	-0-	-123	-0-		1	3	Y	-0-	27
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3	Y	-0-	27
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3	Y	-0-	27
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	27

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	94
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	94
12	372 N	1	-0-	-371	-0-		1	3	N	-0-	94
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3	N	-0-	94
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3	N	-0-	94
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	94

ROACH 20		WELL #:		2	RRCID ->	150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6484 - 6506
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	17
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	17
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	17
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	Y	-0-	17
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3	Y	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					73
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
12		13 N		1 -0-	-12	-0-		1	3		N	-0-					73
01		44 N		44 -0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-					73
02		23 N		23 -0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-					73
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					73

 BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					61
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					61
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					61
01		299 N		299 -0-	-0-	-0-		299	3		Y	-0-					61
02		221 N		221 -0-	-0-	-0-		221	3		Y	-0-					61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

 ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N		1 -0-	-30	-0-		1	3		N	-0-					-0-
01		101 N		101 -0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-					-0-
02		73 N		73 -0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

 TXP, INCORPORATED 875395
 BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6159 - 6516

*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT		22 -0-	22	-0-		22	2		Y	-0-					-0-
*01		14B DENY		40 -0-	40	-0-		40	2		Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT		30 -0-	30	-0-		30	2		Y	-0-					-0-
*03		118 X		26 -0-	-92	-0-		26	2		Y	-0-					-0-

 BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

10		248 N		14 -0-	-234	-0-		14	2		Y	-0-					4
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12		624 N		624 -0-	-0-	-0-		624	2		Y	-0-					4
01		647 N		647 -0-	-0-	-0-		561	2		Y	78	63	1			19
02		694 N		694 -0-	-0-	-0-		674	2		Y	18	20	9			16
03		620 N		585 -0-	-35	-0-		568	2		Y	15	17	9			10

 WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT		37 -0-	37	-0-		37	2		Y	-0-					-0-
*01		14B DENY		167 -0-	167	-0-		204	2		Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT		257 -0-	257	-0-		461	2		Y	-0-					-0-
*03		780 X		319 -0-	-461	-0-		319	2		Y	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED WEST -C-		//CONT.// //CONT.//	19303 180 875395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 044620	COMPL. DATE 07/29/1968	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914	-	5930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2026												

BARROW		WELL #: 4		RRCID -> 045383	COMPL. DATE 11/15/1968	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6405	-	6440			
10	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2	N	-0-			95
11	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2	N	-0-			95
12	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2	N	-0-			95
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	N	7		102
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	704	2	46 9	N	42		144
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	779	2	33 9	N	30		174

WEST "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 052008	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6256	-	6408			
10	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2	Y	-0-			37
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			37
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			37
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	859	2	34 9	Y	31		68
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	621	2	46 9	Y	42	52 1	58
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	782	2	35 9	Y	32	52 1	38

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 1		RRCID -> 057110	COMPL. DATE 10/10/1973	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5958	-	6561			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	7	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	2	18	Y	-0-		-0-
*01	72 N	54	-0-	-18	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-

MURPHY, ANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 062350	COMPL. DATE 06/11/1975	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A					
10	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2	N	-0-			160
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2	N	-0-			160
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			160
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			160
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			160
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			160

BELL, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5956	-	5968			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	7	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	699	-0-	699	-0-	699	2	699	Y	-0-		-0-
*01	1990 N	1291	-0-	-699	-0-	1291	2	Y	-0-			-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED WEST 'C'		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 143290		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4908 - 6373						
*10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	578	-0-	578	1243	578	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	559	-0-	559	1802	559	2			Y	-0-					-0-
WEST 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 143292		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6340 - 6430						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	7			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	236	-0-	236	378	236	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	218	-0-	218	596	218	2			Y	-0-					-0-
BELL, CODY		WELL #: 3		RRCID -> 143352		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6403 - 6430						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					4
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	709	2	86	9	Y	78	63	1			19
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1053	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	916	2	13	9	Y	12	21	1			10
BELL, CODY		WELL #: 4		RRCID -> 143622		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6070 - 6421						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 143656		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5978 - 6198						
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	1026	-0-	1026	1694	1026	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	1276	-0-	1276	2970	1276	2			Y	-0-					-0-
DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 2		RRCID -> 144243		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6010 - 6466						
*10	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			Y	-0-	58	7			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
BARROW		WELL #: 7		RRCID -> 149999		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6406 - 6432						
10	496 N	60	-0-	-436	-0-	60	2			N	-0-					140
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					140
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					140
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					140
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					140
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					140

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED BELL, CODY		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						5	RRCID -> 153419	2	COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6128	- 6508	
10	651 N	41	-0-	-610	-0-	41	2			Y	-0-			5
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			5
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-			5
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	936	2	257	9	Y	234	184	1	55
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1124	2	57	9	Y	52	62	1	45
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	947	2	48	9	Y	44	61	1	28

WEST "B"				WELL #: 3		RRCID -> 153423		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6312		- 6466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BELL, CODY				WELL #: 8		RRCID -> 153428		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4910		- 6519
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST "B"				WELL #: 4		RRCID -> 157117		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6154		- 6309
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST "B"				WELL #: 2		RRCID -> 157239		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 6117		- 6277
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-			43
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			43
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			43
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	752	2	52	9	Y	47			90
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	544	2	62	9	Y	56	69	1	77
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	684	2	47	9	Y	43	69	1	51

WEST 'D'				WELL #: 3		RRCID -> 159157		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6150		- 6374
*10	837 N	45	-0-	-792	-0-	45	2			Y	-0-	31	7	-0-
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
*12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	425	-0-	425	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	708	-0-	708	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	653	-0-	653	-0-	1786	2			Y	-0-			-0-

BELL, CODY				WELL #: 6		RRCID -> 167644		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6314		- 6500
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			3
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-			3
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	936	2	79	9	Y	72	58	1	17
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1124	2	21	9	Y	19	19	1	17
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	Y	11	19	1	9

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395								
BARROW		WELL #:		11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	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
10		279 N	38	-0-	-241	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
11		240 N	71	-0-	-169	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
12		434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2		Y	-0-		-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-		-0-

BARROW		WELL #:		8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6100 - 6423
10		992 N	73	-0-	-919	-0-	73 2		Y	-0-		139
11		960 N	249	-0-	-711	-0-	249 2		Y	-0-		139
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1174 2	30 9	Y	27		166
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1219 2	35 9	Y	32		198
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	728 2	31 9	Y	28		226
03		1054 N	704	-0-	-350	-0-	686 2	18 9	Y	16	170 1	72

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP)				19310 888	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
MEADOR, T. C.				556547								
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	064457	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4983 - 5010
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		203
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	1		204
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	1		205
							1 9					
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	N	1		206
							1 9					
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 1	1 9	N	1		207
03		279 N	45	-0-	-234	-0-	45 3		N	-0-		207

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: SCHLEICHER				
WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	247578	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5006 - 5494
10		279 N	14	-0-	-265	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11		240 N	36	-0-	-204	-0-	36 2		N	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-

COMPADRES (STRAWN)				19952 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE				
EVANS, CHARLES W. III				255551								
BURT		WELL #:		2	RRCID ->	186263	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	1200 - 1208
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COOS (PENN STRAWN)				20437 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855								
KENLEY				WELL #: 3183	RRCID -> 227756	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 12318	PERF.10854	- 10929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-		-0-
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	141 1	3462 3		N	-0-		-0-
01	2759 X	2468	-0-	-291	-0-	124 1	2344 3		N	-0-		-0-
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	141 1	2864 3		N	-0-		-0-
*03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3		N	-0-		-0-

KENLEY				WELL #: 2178	RRCID -> 232562	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 11332	PERF.10945	- 11012			
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	72 1	1776 3		N	-0-		-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	64 1	1208 3		N	-0-		-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	50 1	1009 3		N	-0-		-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3		N	-0-		-0-

KENLEY				WELL #: 2383	RRCID -> 239791	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.10908	- 10972			
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-		-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-		-0-
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	149 1	3666 3		N	-0-		-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	147 1	2779 3		N	-0-		-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	122 1	2474 3		N	-0-		-0-
*03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3		N	-0-		-0-

KENLEY				WELL #: 83M	RRCID -> 244157	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11015	- 11064			
10	2046 N	2	-0-	-2044	-0-	2 3			N	-0-		-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	74 1	1820 3		N	-0-		-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89 1	1684 3		N	-0-		-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	93 1	1887 3		N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3		N	-0-		-0-

CORBETT (DEVONIAN)				20567 664	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
LINDSEY, DEWAYNE				WELL #: 2	RRCID -> 140901	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8976	- 9036			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 9		N	30		157
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	5 1	12 9		N	11	82 1	86
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	10 1	13 9		N	12		98
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	8 1	10 9		N	9		107
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 9		N	20	72 1	55
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 9		N	52		107

CORVETTE (WOLFCAMP)				20844 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON					
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577								
AMACKER, V.T. 64				WELL #: 4	RRCID -> 187926	COMPL. DATE 11/03/1991	TOTAL DEPTH 10347	PERF. 9380	- 9421			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CORVETTE (WOLFCAMP)		//CONT.//		20844 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MCELROY RANCH CO. "L"				WELL #:	11	RRCID ->	231931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244			
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
10	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-			271
11	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-				Y	-0-	81	1	190
12	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-			190
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	63	1	127
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			127
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	90	1	38
CORVO (CLEARFORK)				20845 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT						
MAYJAC I, LLC				536431									
MEADOWS, H. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146112	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632			
10	DLQ G-10	376	-0-	376	225656	376	1		Y	-0-			37
11	DLQ G-10	353	-0-	353	226009	353	1		Y	-0-			37
*12	DLQ G-10	484	-0-	484	226493	484	1		Y	-0-			37
*01	DLQ G-10	504	-0-	504	226997	504	1		Y	-0-			37
*02	DLQ G-10	446	-0-	446	227443	446	1		Y	-0-			37
03	DLQ G-10	370	-0-	370	227813	370	1		Y	-0-			37
COW KILLER (GOEN)				21252 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CONCHO						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164									
MILLAR, A.				WELL #:	1	RRCID ->	144399	COMPL. DATE	01/16/1992	TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
MILLAR-LOVELESS				WELL #:	1	RRCID ->	144400	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	144728	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
COWSBERT (STRAWN)				21303 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KIMBLE						
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621									
TRIMBLE-METZLER				WELL #:	1	RRCID ->	223839	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*03	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3	N	-0-			-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164										
LANG		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)		21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS				
KOKO SKADI, LLC		100704										
PIRTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262164		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850				
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			276
11	450 #	44	-0-	-406	-0-	29	2	15	9	N		290
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N				310
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N				310
02	596 R	596	-0-	-0-	-0-	563	2	33	9	N		340
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			340

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 T. C. PET 833839
 PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/1996												

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 ALUMNI OIL LLC 016281
 ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 ALUMNI OIL LLC 016281
 HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 ALUMNI OIL LLC 016281
 ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

10	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2	N	-0-			226
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			226
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			226
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			226
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	312	2	N	-0-			226
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2	N	-0-			226

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314

10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-			-0-

CUESTA HILL (CANYON)		//CONT.//		22160 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
UNIVERSITY "13"		WELL #:		2	RRCID ->	292125	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6434 - 6500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-			-0-

D J S (CANYON SAND, UPPER)				22626 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HENDERSON, LADD 13		WELL #:		2	RRCID ->	113082	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	6538 - 6583
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
01	713 N	622	-0-	-91	-0-	622 3		N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, LADD 13		WELL #:		3	RRCID ->	116475	COMPL. DATE	04/17/1985	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6497 - 6537
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)				23365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		11	RRCID ->	169063	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	8907	PERF.	6216 - 8730
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
MCDONALD A		WELL #:		5	RRCID ->	150438	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7787 - 7847
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #:		8	RRCID ->	161983	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	7652 - 7716
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062							
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: A 1		RRCID -> 162832		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	40	-0-	-611	-0-	40 3	N	-0-	-0-
11	630 N	20	-0-	-610	-0-	20 3	N	-0-	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-
*03	806 N	64	-0-	-742	-0-	64 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 163407		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923	
10	465 N	30	-0-	-435	-0-	30 3	N	-0-	-0-
11	450 N	15	-0-	-435	-0-	15 3	N	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
*03	589 N	48	-0-	-541	-0-	48 3	N	-0-	-0-

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167933		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167938		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167947		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062							
HELMBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976	
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	26 3	N	-0-	-0-
11	420 N	13	-0-	-407	-0-	13 3	N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-
*03	527 N	42	-0-	-485	-0-	42 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949	
10	217 N	14	-0-	-203	-0-	14 3	N	-0-	-0-
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3	N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-
*03	279 N	22	-0-	-257	-0-	22 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976	
10	372 N	24	-0-	-348	-0-	24 3	N	-0-	-0-
11	360 N	12	-0-	-348	-0-	12 3	N	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
*03	496 N	39	-0-	-457	-0-	39 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

M O	ALLOW 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

10	372 N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
*03	465 N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

10	372 N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-			141
11	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	3			N	-0-			141
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			141
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			141
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			141
*03	465 N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-			141

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

10	1209 N	75	-0-	-1134	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	37	-0-	-1103	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
*03	1488 N	119	-0-	-1369	-0-	119	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

10	310 N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	300 N	14	-0-	-286	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
*03	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

10	372 N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
*03	465 N	37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

10	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	420 N	13	-0-	-407	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*03	527 N	42	-0-	-485	-0-	42	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	33	-0-	-494	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	510 N	17	-0-	-493	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
*03	651 N	53	-0-	-598	-0-	53 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160		
10	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171		
10	651 N	40	-0-	-611	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	630 N	20	-0-	-610	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
*03	806 N	64	-0-	-742	-0-	64 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030		
10	837 N	52	-0-	-785	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	810 N	26	-0-	-784	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
*03	1023 N	83	-0-	-940	-0-	83 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244		
10	837 N	52	-0-	-785	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	810 N	26	-0-	-784	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
*03	1023 N	83	-0-	-940	-0-	83 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352		
10	837 N	52	-0-	-785	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	810 N	26	-0-	-784	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
*03	1023 N	83	-0-	-940	-0-	83 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135		
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
*03	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957			
10	868 N	53	-0-	-815	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	27	-0-	-783	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-	-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
*03	1054 N	85	-0-	-969	-0-	85	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 207732		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031			
10	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
*03	403 N	31	-0-	-372	-0-	31	3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063			
10	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	9	-0-	-261	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
*03	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3	N	-0-	-0-	

RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119			
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
*03	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970		
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
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
*03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3	N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118							
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239	
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	Y	-0-	23
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	Y	-0-	23
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	Y	-0-	23
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	Y	-0-	23
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	Y	-0-	2
03	372 N	136	-0-	-236	-0-	136 3	Y	-0-	2

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152	
10	1147 N	790	-0-	-357	-0-	790 3	Y	-0-	3
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	Y	-0-	3
12	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483 3	Y	-0-	3
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	Y	-0-	3
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	Y	-0-	3
03	496 N	219	-0-	-277	-0-	219 3	Y	-0-	3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175	
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	8
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	8
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3	N	-0-	8
01	806 N	554	-0-	-252	-0-	554 3	N	-0-	8
02	504 N	369	-0-	-135	-0-	369 3	N	-0-	1
*03	434 N	60	-0-	-374	-0-	60 3	N	-0-	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124	
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-
12	837 N	546	-0-	-291	-0-	546 3	N	-0-	-0-
01	837 N	416	-0-	-421	-0-	416 3	N	-0-	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
03	558 N	71	-0-	-487	-0-	71 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220329		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220352		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 46		RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

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
10		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					1
11		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					1
12		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					1
01		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					1
02		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					1
03		1116 X	583	-0-	-533	-0-	-0-	583	3			N	-0-					1

 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

10		1333 N	1124	-0-	-209	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03		1333 N	332	-0-	-1001	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

10		310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1				-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1				-0-
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1	1				-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

10		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

10		620 N	611	-0-	-9	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1				1
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	1				1
12		837 N	781	-0-	-56	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1	1				1
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	1				1
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	1				-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	2	1	1			1

 SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

10		341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1	1				1
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2	1				1
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1	1				1
02		532 N	306	-0-	-226	-0-	-0-	306	2			N	-0-			1	1	-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	832	-0-	-253	-0-	831 2	1 9	N	1	1 1	1	
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219 2	3 9	N	3	3 1	1	
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201 2	2 9	N	2	1 1	2	
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183 2	1 9	N	1	2 1	1	
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066 2	3 9	N	3	3 1	1	
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	1	1 1	1	

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A													
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 2	1 9	N	1	1 1	1	
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1	2 1	-0-	
12		558 N	555	-0-	-3	-0-	553 2	2 9	N	2	1 1	1	
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	540 2	1 9	N	1	1 1	1	
02		532 N	509	-0-	-23	-0-	508 2	1 9	N	1	2 1	-0-	
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2	1 1	1	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A													
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-	
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A													
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169													
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9	N	1	1 1	1	
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	1 1	-0-	
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179 2	3 9	N	3	1 1	2	
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664 2	1 9	N	1	2 1	1	
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	N	1	2 1	-0-	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	1		1	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1		1
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1		1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	4	1		2
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1		2
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	Y	4	5	1		1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				1

DAVIDSON, C. E., JR. -C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A															
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	1		1
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A															
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	531	2	9	9	Y	8	9	1		4
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	8	1		4
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	579	2	11	9	Y	10	10	1		4
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	Y	8	8	1		4
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	502	2	10	9	Y	9	10	1		3
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1		2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A															
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	582	2	9	9	Y	8	10	1		4
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	8	1		5
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	Y	10	11	1		4
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10	9	1		5
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	603	2	11	9	Y	10	12	1		3
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1		2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 2	3 9	Y	3	2 1	1
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1	1 1	1
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	1 1	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	157 2	2 9	Y	2	3 1	1
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	198 2	4 9	Y	4	3 1	2
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 2	3 9	Y	3	4 1	1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	Y	3	3 1	1
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	157 2	3 9	Y	3	3 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A			
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	387 2	7 9	Y	6	7 1	3
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	460 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	463 2	9 9	Y	8	8 1	3
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	368 2	7 9	Y	6	6 1	3
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	336 2	7 9	Y	6	7 1	2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883			
10	527 N	381	-0-	-146	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2		N	-0-		-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2		N	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 J		RRCID -> 053517		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	Y	1	1 1	1
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	1 1	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	44 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 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
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	N	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	222 2	1 9	N	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A	
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	167 2	1 9	N	-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	121 2	1 9	N	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A	
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	225 2	1 9	N	-0-
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2		N	-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	178 2	1 9	N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A	
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105 2		N	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	328 2	1 9	N	-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	N	-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	296 2	1 9	N	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	1
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	1 9	N	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 2	2 9	N	1
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 2	1 9	N	1
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	N	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	1

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A	
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	480 2	1 9	N	1
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771 2	2 9	N	1
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	729 2	1 9	N	1
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 2	1 9	N	1
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	652 2	1 9	N	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1				1	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1	2	1		-0-	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	1	1		1	
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1	1	1		1	
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-	1	1		-0-	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	1				1	

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A																
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-				-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A																
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1	9	N	1				1	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2	2	1		1	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1	1	1		1	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	1		1	
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	575	2	1	9	N	1	2	1		-0-	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2	1	1		1	

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073																
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1				1	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	1	1		-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-	
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-	

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A																
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-	
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-				-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A																
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-				-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MCDONALD 18		WELL #:		2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7894 - 7985	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #:		4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7885 - 7968	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #:		3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7898 - 7975	
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2	9	Y	2	3	1
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4	3	1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	4	1
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4	3	1
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	182	2	3	9	Y	3	4	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7810 - 8010	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #:		7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7894 - 7942	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7784 - 7921	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	1	1
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	1	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7898 - 8053	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7890 - 8050		
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
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	N	1	1	1	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7905 - 8183		
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	N	1	1	1	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	N	1	1	1	-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	284	2	N	1	1	1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 8		RRCID -> 081624		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7820 - 7920		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 081625		COMPL. DATE 03/30/1979		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7952 - 8027		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	2	1	1	1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	2	1	1	1
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	121	2	Y	2	1	1	1
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	121	2	Y	2	1	1	1
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	108	2	Y	2	1	1	1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7838 - 8097		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	N	1	1	1	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7905 - 8146		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			1
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	1	1	-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	385	2	N	1			1
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	1	1	-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	363	2	N	1	1	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 7910 - 8148		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	N	1	1	1	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	N	1			1
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	1	1	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	264	2	N	1	1	1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035			
10	930 N	258	-0-	-672	-0-	254	2	4 9 Y	4	5 1	2
11	420 N	231	-0-	-189	-0-	228	2	3 9 Y	3	3 1	2
12	372 N	251	-0-	-121	-0-	247	2	4 9 Y	4	4 1	2
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3 9 Y	3	3 1	2
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	195	2	3 9 Y	3	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218			
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1 9 N	1		1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 L		RRCID -> 086332		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 086333		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3 9 Y	3	3 1	1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2 9 Y	2	2 1	1
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2 9 Y	2	2 1	1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2 9 Y	2	2 1	1
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2 9 Y	2	2 1	1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 087216		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012			
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	202	2	3 9 Y	3	4 1	1
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	203	2	3 9 Y	3	3 1	1
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3 9 Y	3	3 1	1
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	202	2	3 9 Y	3	3 1	1
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	182	2	4 9 Y	4	4 1	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7850 - 8293	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7602 - 8090	
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-		1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	1 1	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	N	1	9	1
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	1 1	-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	370	2	N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8054	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7675 - 8090	
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	678	2	N	1	1	1
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	N	2	1	1
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	N	1	1	1
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	N	2	1	1
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	N	1	1	-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	2	1 1	1

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7854 - 8064	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 7791 - 8040	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7729 - 8220	
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	517	2	N	1	1	1
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	N	2	1	1
12	775 N	696	-0-	-79	-0-	695	2	N	1	1	1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	N	1	1	1
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	N	1	1	-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7833 - 8319					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1		1
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2	1	1		1
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1	1	1		1
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2	1	1		1
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	2	1		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2	1	1		1

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 7866 - 8048					
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-				-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-				-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	164	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6290 - 8043					
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	522	2			N	-0-				-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7675 - 8136					
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1	1	1		1
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-	1	1		-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1				1
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1	1	1		1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1	2	1		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1				1

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6296 - 8363					
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	961	2	73	9	N	66	170	1		37
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	940	2	13	9	N	12				49
12	899 N	825	-0-	-74	-0-	813	2	12	9	N	11				60
01	961 N	503	-0-	-458	-0-	503	2			N	-0-				60
02	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-				60
03	837 N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-				60

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7858 - 7990					
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4	4	1		2
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1		2
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	4	1		2
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1		2
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	5	1		1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7869 - 8071					
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-				1
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1	1	1		1
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				1
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	1	1		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126								
10	682 N	511	-0-	-171	-0-	510	2	1	9	N	1	1	1			1
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	656	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	652	2	1	9	N	1	1	1			1
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	1			1
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	565	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	1	1			1

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195								
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	666	2	1	9	N	1	1	1			1
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2	2	1			1
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1	1	1			1
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1	1	1			1
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	1	1			1

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135								
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	N	1	1	1			1
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	509	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	N	1					1
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	1			1
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	461	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	1	1			1

MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335								
10	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353								
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					1
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	479	2	1	9	N	1					1
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			1
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	1	1			1

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056								
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027			
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2	N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076			
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1 9 N	1		1
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	1 1	-0-
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	272	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011			
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2	N	-0-		1
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	1 1	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9 N	1		1
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	1 1	-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	384	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040			
10	775 N	667	-0-	-108	-0-	666	2	1 9 N	1	1 1	1
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2 9 N	2	2 1	1
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	795	2	1 9 N	1	1 1	1
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2 9 N	2	2 1	1
02	756 N	561	-0-	-195	-0-	560	2	1 9 N	1	2 1	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284		
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	1 1	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533 2	N	1		1
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 2	N	1	1 1	1
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	2	1 1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 2	N	1	1 1	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328 2	N	1	1 1	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12 L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7948		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023		
10	868 N	582	-0-	-286	-0-	581 2	N	1	1 1	1
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	3	3 1	1
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	2	1 1	2
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	1	2 1	1
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	4	4 1	1
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	1	1 1	1

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7912 - 8030	
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
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	N	1	1 1	1
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1	2 1	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812 2	2 9	N	2	1 1	1
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945 2	2 9	N	2	2 1	1
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	1		1

SCHEUBER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140514		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7905 - 8159	
10	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779 2		N	-0-	1 1	1
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342 2	3 9	N	3	3 1	1
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411 2	2 9	N	2	1 1	2
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287 2	2 9	N	2	3 1	1
02	1204 N	1087	-0-	-117	-0-	1083 2	4 9	N	4	4 1	1
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	1	1 1	1

WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 8017	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		1
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 2		N	-0-	1 1	-0-
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	447 2	1 9	N	1		1
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	1 1	-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	372 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142179		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 7859 - 7995	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	Y	2	2 1	1
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 2	2 9	Y	2	2 1	1
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121 2	2 9	Y	2	2 1	1
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90 2	4 9	Y	4	2 1	3
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 2	2 9	Y	2	4 1	1
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 15		RRCID -> 142350		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7915 - 8096	
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	482 2	8 9	Y	7	8 1	4
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	549 2	8 9	Y	7	7 1	4
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	544 2	9 9	Y	8	9 1	3
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521 2	9 9	Y	8	7 1	4
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	458 2	9 9	Y	8	9 1	3
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1	2

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 142531		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7874 - 7976	
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	225 2	4 9	Y	4	4 1	2
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259 2	3 9	Y	3	3 1	2
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247 2	4 9	Y	4	4 1	2
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	Y	3	3 1	2
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	209 2	3 9	Y	3	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 14		RRCID -> 142535		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7978 - 8155	
10	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1053 2	19 9	Y	17	19 1	8
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1179 2	17 9	Y	15	15 1	8
12	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1158 2	20 9	Y	18	19 1	7
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1174 2	20 9	Y	18	16 1	9
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	1088 2	22 9	Y	20	23 1	6
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	2 1	4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142581		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432 2	8 9	Y	7	8 1	3
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	490 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488 2	9 9	Y	8	8 1	3
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438 2	7 9	Y	6	6 1	3
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9	Y	7	8 1	2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1	1 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114			
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1078 2	18 9	Y	16	18 1	7
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1093 2	17 9	Y	15	14 1	8
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1120 2	19 9	Y	17	18 1	7
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1096 2	18 9	Y	16	15 1	8
02	1036 N	990	-0-	-46	-0-	971 2	19 9	Y	17	20 1	5
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	1	2 1	4

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090			
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	N	1	1 1	1
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690 2	2 9	N	2	2 1	1
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	554 2	1 9	N	1	1 1	1
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	569 2	1 9	N	1	1 1	1
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	508 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960			
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	253 2	4 9	Y	4	4 1	2
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	169 2	2 9	Y	2	3 1	1
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302 2	6 9	Y	5	4 1	2
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	197 2	3 9	Y	3	4 1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 142953		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324 2	4 9	Y	4	5 1	2
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	310 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	277 2	7 9	Y	6	6 1	2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 7		RRCID -> 142954		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970			
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	487 2	9 9	Y	8	9 1	4
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	539 2	8 9	Y	7	7 1	4
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	556 2	10 9	Y	9	9 1	4
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	531 2	8 9	Y	7	7 1	4
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	494 2	10 9	Y	9	10 1	3
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	620 N	302	-0-	-318	-0-	298	2	4 9	Y	4	5 1	2
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	267	2	4 9	Y	4	4 1	2
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	289	2	6 9	Y	5	5 1	2
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	256	2	4 9	Y	4	4 1	2
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	242	2	4 9	Y	4	5 1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152				
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	263	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082				
10	SWR 10	597	-0-	597	6169	588	2	9 9	N	8	10 1	4
11	SWR 10	664	-0-	664	6833	654	2	10 9	N	9	8 1	5
12	SWR 10	692	-0-	692	7525	681	2	11 9	N	10	11 1	4
01	SWR 10	685	-0-	685	8210	674	2	11 9	N	10	9 1	5
02	SWR 10	257	-0-	257	8467	251	2	6 9	N	5	9 1	1
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8467				N	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956				
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	405	2	8 9	Y	7	7 1	3
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6 9	Y	5	5 1	3
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8 9	Y	7	7 1	3
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6 9	Y	5	5 1	3
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	378	2	8 9	Y	7	8 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 L		RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 L		RRCID -> 143326		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

10	589 N	537	-0-	-52	-0-	528	2	9	9	Y	8	9	1				4
11	570 N	298	-0-	-272	-0-	294	2	4	9	Y	4	6	1				2
12	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2			Y	-0-	2	1				-0-
01	527 N	222	-0-	-305	-0-	219	2	3	9	Y	3	1	1				2
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	6	1				2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1				1

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

10	651 N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-						-0-
11	750 N	519	-0-	-231	-0-	519	2			N	-0-						-0-
12	744 N	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-						-0-
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-						-0-
02	476 N	329	-0-	-147	-0-	329	2			N	-0-						-0-
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-						-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

10	589 N	513	-0-	-76	-0-	504	2	9	9	Y	8	9	1				4
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1				4
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	575	2	11	9	Y	10	10	1				4
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	Y	8	8	1				4
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	452	2	10	9	Y	9	10	1				3
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1				2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

10	217 N	187	-0-	-30	-0-	185	2	2	9	Y	2	3	1				1
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1				1
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1				1
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1				1
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 18		RRCID -> 143650		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		374 N	374	-0-	-0-	367	2	7 9	Y	6 1	3
11		414 N	414	-0-	-0-	408	2	6 9	Y	5 1	3
12		386 N	386	-0-	-0-	380	2	6 9	Y	6 1	2
01		314 N	314	-0-	-0-	307	2	7 9	Y	5 1	3
02		303 N	303	-0-	-0-	297	2	6 9	Y	6 1	2
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143657		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 20		RRCID -> 143666		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0- 1 1	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1 9	Y	1 1	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	Y	1 1	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1 9	Y	1 1	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9	Y	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861			
10	713 N	356	-0-	-357	-0-	356	2		N	-0-	-0-
11	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067			
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	263	2	1 9	N	1 1	-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	222	2	1 9	N	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056			
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1 9	Y	1 1	1
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0- 1 1	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1 9	Y	1 1	-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	53	2	1 9	Y	1 1	-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	44	2	1 9	Y	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144125		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		1
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-	1 1	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 2	N	1		1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-	1 1	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 2	N	1	1 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	1		1

MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 144224		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242		
10	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1136 2	N	2	2 1	2
11	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1446 2	N	3	4 1	1
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	2	1 1	2
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	3	3 1	2
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	3	4 1	1
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	3	2 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112		
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	145 2	Y	3	3 1	1
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	2	2 1	1
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	150 2	Y	3	3 1	1
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	143 2	Y	2	2 1	1
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	128 2	Y	3	3 1	1
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	4	4 1	2
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	4	4 1	2
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	3	4 1	1
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	201 2	Y	4	3 1	2
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	182 2	Y	3	4 1	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372	N	148	-0-	-224	-0-	148 2	N	-0-		1
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351 2	N	-0-	1 1	-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-		-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	N	1	1 1	-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391 2	N	1	1 1	-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290			
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	2	2 1	2
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	3	4 1	1
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	2	1 1	2
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	2	3 1	1
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	4	4 1	1
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	3	2 1	2

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242			
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	737 2	N	1	1 1	1
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844 2	N	2	2 1	1
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988 2	N	1	1 1	1
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	N	2	2 1	1
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830 2	N	3	3 1	1
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		N	1	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187			
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	1	1 1	2
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	3	4 1	1
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	2	1 1	2
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	1	2 1	1
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	4	4 1	1
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		N	1	1 1	1

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946			
10	1178	N	834	-0-	-344	-0-	833 2	N	1	1 1	1
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	3	3 1	1
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1196 2	N	2	1 1	2
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	1	2 1	1
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	1118 2	N	4	4 1	1
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	1	1 1	1

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123			
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	N	1	1 1	1
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 2	N	-0-	1 1	-0-
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	346 2	N	-0-		-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	366 2	N	1	1 1	-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	307 2	N	1	1 1	-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866			
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	188 2	N	1	1 1	-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	N	1	1 1	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1302 N	988	-0-	-314	-0-	988	2	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	
12	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	N	-0-	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760			
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	-0-	
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	
03	496 N	261	-0-	-235	-0-	261	2	N	-0-	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781			
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2	N	-0-	-0-	
02	672 N	450	-0-	-222	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
03	682 N	223	-0-	-459	-0-	223	2	N	-0-	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
10	620 N	333	-0-	-287	-0-	333	2	N	-0-	-0-	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	443	-0-	-201	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2	N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150389		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880			
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		1
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2	N	-0-	1 1	-0-
12	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	253	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242			
10	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	2	N	-0-		-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3 9 N	3	2 1	1
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2 9 N	2	1 1	2
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1 9 N	1	2 1	1
02	1008 N	788	-0-	-220	-0-	786	2	2 9 N	2	3 1	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070			
10	651 N	472	-0-	-179	-0-	471	2	1 9 N	1	1 1	1
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2 9 N	2	2 1	1
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1 9 N	1	1 1	1
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1 9 N	1	1 1	1
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	601	2	1 9 N	1	2 1	-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	2	1 1	1

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250			
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2 9 N	2	1 1	2
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2 9 N	2	3 1	1
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1 9 N	1	1 1	1
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2 9 N	2	2 1	1
02	868 N	780	-0-	-88	-0-	777	2	3 9 N	3	3 1	1
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	1	1 1	1

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	1 1	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1 9 N	1		1
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	1 1	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075			
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	164	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130		
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	454	2	1 9 N	1	1 1
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1 9 N	1	2 1
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2 9 N	2	1 1
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1 9 N	1	1 1
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	486	2	1 9 N	1	2 1
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	2	1 1

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9 N	1	1 1
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1 9 N	1	1 1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060		
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1 9 N	1	1 1
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	766	2	2 9 N	2	2 1
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1 9 N	1	1 1
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1 9 N	1	1 1
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	644	2	1 9 N	1	2 1
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1 1

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362		
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1 9 N	1	1 1
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	1 1
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2 9 N	2	1 1
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	1 1
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1 9 N	1	1 1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	1 1

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-	-0-	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082			
10	930 N	746	-0-	-184	-0-	745	2	1 9 N	1	1 1	
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3 9 N	3	3 1	
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	922	2	1 9 N	1	1 1	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2 9 N	2	2 1	
02	868 N	813	-0-	-55	-0-	810	2	3 9 N	3	3 1	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	1	1 1	

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344			
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1 9 N	1	1 1	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2 9 N	2	2 1	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9 N	1	1 1	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9 N	1	1 1	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1 9 N	1	2 1	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2	1 1	

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029			
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2	N	-0-	1	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	1 1	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1 9 N	1	1	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	1 1	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1 9 N	1	1 1	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	1	1	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030			
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1 9 N	1	1 1	
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1 9 N	1	1 1	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334			
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	206	2	1 9 N	1	1 1	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	187	2	1 9 N	1	1 1	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	489 2	1 9	N	1	1 1	1	1
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686 2	2 9	N	2	2 1	1	1
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9	N	1	1 1	1	1
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623 2	1 9	N	1	1 1	1	1
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	488 2	1 9	N	1	2 1	1	-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	2	1 1	1	1

MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140					
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	649 2	1 9	N	1	1 1	1	1
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727 2	2 9	N	2	2 1	1	1
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743 2	1 9	N	1	1 1	1	1
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744 2	1 9	N	1	1 1	1	1
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	655 2	1 9	N	1	2 1	1	-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1 1	1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918					
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905 2	1 9	N	1	1 1	1	1
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585 2	4 9	N	4	4 1	1	1
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843 2	2 9	N	2	1 1	1	2
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1682 2	3 9	N	3	3 1	1	2
02	812	N	739	-0-	-73	-0-	737 2	2 9	N	2	3 1	1	1
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	1	1 1	1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997					
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1000 2	1 9	N	1	1 1	1	2
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238 2	2 9	N	2	3 1	1	1
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1179 2	2 9	N	2	1 1	1	2
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166 2	1 9	N	1	2 1	1	1
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	1042 2	3 9	N	3	3 1	1	1
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	1	1 1	1	1

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094					
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	359 2	1 9	N	1			1
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	362 2		N	-0-	1 1		-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-			-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	348 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	304 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050					
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	681 2	1 9	N	1	1 1	1	1
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887 2	2 9	N	2	2 1	1	1
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1 9	N	1	1 1	1	1
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857 2	2 9	N	2	2 1	1	1
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766 2	2 9	N	2	2 1	1	1
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	1	1 1	1	1

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029					
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	599 2	1 9	N	1	1 1	1	1
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745 2	2 9	N	2	2 1	1	1
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	732 2	1 9	N	1	1 1	1	1
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	N	1	1 1	1	1
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	666 2	1 9	N	1	2 1	1	-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1 1	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7678 - 7969	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	N	1		1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	1 1	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7671 - 8125	
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	384 2	1 9	N	1	1 1	1
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	1 1	-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	497 2	1 9	N	1		1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497 2	1 9	N	1	1 1	1
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452 2		N	-0-	1 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	2	1 1	1

MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7752 - 8282	
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	644 2	1 9	N	1	1 1	1
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870 2	2 9	N	2	2 1	1
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 2	1 9	N	1	1 1	1
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813 2	2 9	N	2	2 1	1
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	723 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7888 - 8303	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	290 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	241 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7946 - 8162	
10	868 N	683	-0-	-185	-0-	682 2	1 9	N	1	1 1	1
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950 2	3 9	N	3	3 1	1
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9	N	1	1 1	1
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039 2	2 9	N	2	2 1	1
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894 2	3 9	N	3	3 1	1
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	1	1 1	1

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7609 - 8122	
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		N	-0-		1
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-	1 1	-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	423 2	1 9	N	1		1
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	1 1	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	1		1

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7934 - 8171	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	196 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1 9	N	1 1	1
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3 9	N	3 1	1
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1 9	N	1 1	1
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2 9	N	2 1	1
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2 9	N	2 1	1
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	1 1	1

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090			
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-	1
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1 9	N	1	1
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1 9	N	1 1	1
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068			
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	1
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2		N	-0-	-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	448	2	1 9	N	1	1
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-	-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	397	2	1 9	N	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	1
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1 9	N	1	1
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	407	2	1 9	N	1 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863			
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-	1
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-	-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	380	2	1 9	N	1	1
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1 9	N	1 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	1	1

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1559				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1559				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1559				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1559				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1559				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1559				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
MCMULLAN 6			WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7762 - 8143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEYBIN B			WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7631 - 8119	
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	386	2	1 9	N	1		1
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-	1 1	-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-		-0-
01	372 N	253	-0-	-119	-0-	252	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	279	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"			WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243		PERF. 8054 - 8077	
10	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	2		N	-0-		-0-
11	330 N	182	-0-	-148	-0-	181	2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2		N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE			WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8047	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		1
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-	1 1	-0-
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-		-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

MCMULLAN "18" GU			WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7750 - 7888	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-

SCHEUBER			WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7831 - 8097	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1 9	N	1	1 1	1
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2 9	N	2	2 1	1
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1 9	N	1	1 1	1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9	N	1	1 1	1
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	2	1 1	1

SCHEUBER			WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7777 - 8031	
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-		1
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2		N	-0-	1 1	-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	445	2	1 9	N	1		1
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	1 1	-0-
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218											
DAVIDSON 15				WELL #:	6	RRCID ->	158760	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7929	-	8176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		434 N	380	-0-	-54	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1		1
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	1	1		1
12		651 N	547	-0-	-104	-0-	546	2	1	9	N	1	1	1		1
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1	1	1		1
02		644 N	628	-0-	-16	-0-	627	2	1	9	N	1	2	1		-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	1	1		1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1				WELL #:	10	RRCID ->	158854	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7870	-	7948	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SCHEUBER "B"				WELL #:	7	RRCID ->	159274	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7842	-	8074	
10		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-				1
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	1	1		-0-
12		527 N	492	-0-	-35	-0-	491	2	1	9	N	1				1
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	1		1
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	420	2			N	-0-	1	1		-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1				1

DAVIDSON A				WELL #:	5	RRCID ->	159327	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7862	-	8022	
10		465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-				1
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	1	1		-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	427	2	1	9	N	1				1
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	1	1		-0-
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	363	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

SCHEUBER "A"				WELL #:	7	RRCID ->	159328	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7866	-	8086	
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1		1
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	1	1		-0-
12		558 N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2	1	1		1
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	1	1		1
02		504 N	467	-0-	-37	-0-	466	2	1	9	N	1	2	1		-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2	1	1		1

WILKINS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	159330	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7896	-	8068	
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

MEYBIN "C"				WELL #:	3405	RRCID ->	159500	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7724	-	8194	
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	1		1
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3	1	1		1
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	1		1
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	710	2	1	9	N	1	1	1		1
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2	1	1		1
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7770 - 7966						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7870 - 8078						
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	752	2	1	9	N	1	1	1			1
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3	1	1			1
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1	1	1			1
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2	2	1			1
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	833	2	3	9	N	3	1	1			1
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6300 - 7934						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7734 - 7984						
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	N	1	1	1			1
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	1	1			-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	440	2	1	9	N	1					1
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	1	1			-0-
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	380	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7856 - 8060						
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	1	1			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	1	1			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7770 - 8220						
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	795	2	1	9	N	1	1	1			1
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	N	3	1	1			1
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	906	2	1	9	N	1	1	1			1
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2	2	1			1
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	809	2	3	9	N	3	3	1			1
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	1	1	1			1

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7808 - 8028						
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			1
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	2	1			1
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	N	1	1	1			1
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	N	1	1	1			1
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	607	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7932 - 8168		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1 9	N	1		1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	1 1	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1 9	N	1		1
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	1 1	-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	417	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7750 - 8324		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7862 - 8030		
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-		-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	171	2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7798 - 7972		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7838 - 8280		
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	1 1	1
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3 9	N	3	3 1	1
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2 9	N	2	1 1	2
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	2	2 9	N	2	3 1	1
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4 9	N	4	4 1	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1	1 1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7840 - 8052		
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	358	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6065 - 7888		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6184 - 7980		
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7836 - 8056				
10		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	208	2	1	9	N	1	1	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5996 - 7732				
10		1209 N	963	-0-	-246	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	846	-0-	-246	-0-	846	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 7700 - 9026				
10		651 N	555	-0-	-96	-0-	554	2	1	9	N	1	1	1
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2	1	1
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	1
01		558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2		N	-0-	1	1	-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	1	-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	2	1	1	1

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7626 - 8136				
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2	1	1
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	1
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1	1	1
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	1	1	-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	1			1

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7624 - 8128				
10		558 N	318	-0-	-240	-0-	317	2	1	9	N	1	1	1
11		480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2		N	-0-	1	1	-0-
12		558 N	426	-0-	-132	-0-	425	2	1	9	N	1		1
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	1
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	1	1	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	2	1	1	1

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6024 - 7758				
10		682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2		N	-0-			-0-
11		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12		775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01		589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	541	2		N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142		
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
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	476 2	1 9	N	1
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	559 2	1 9	N	1
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	597 2	2 9	N	1
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	N	1
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	N	1
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	2

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312		
10		651 N	529	-0-	-122	-0-	528 2	1 9	N	1
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 9	N	1
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	659 2	1 9	N	1
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 2	1 9	N	1
02		644 N	550	-0-	-94	-0-	549 2	1 9	N	1
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	2

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060		
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	N	-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	238 2	1 9	N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066		
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	N	-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	N	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099		
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	N	-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	213 2	1 9	N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184		
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-
12		496 N	472	-0-	-24	-0-	471 2	1 9	N	-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-
02		476 N	419	-0-	-57	-0-	418 2	1 9	N	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1206 2	1 9	N	1	1 1	2
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474 2	3 9	N	3	4 1	1
12	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1432 2	2 9	N	2	1 1	2
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418 2	2 9	N	2	3 1	1
02	1372 N	1238	-0-	-134	-0-	1234 2	4 9	N	4	4 1	1
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	2	1 1	2

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066			
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		1
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2		N	-0-	1 1	-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	410 2	1 9	N	1		1
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	N	1	1 1	1
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280			
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	486 2	1 9	N	1	1 1	1
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	N	2	2 1	1
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716 2	1 9	N	1	1 1	1
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 2	1 9	N	1	1 1	1
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156			
10	806 N	709	-0-	-97	-0-	708 2	1 9	N	1	1 1	1
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 2	2 9	N	2	2 1	1
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	889 2	1 9	N	1	1 1	1
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869 2	2 9	N	2	2 1	1
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	725 2	2 9	N	2	2 1	1
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	1	1 1	1

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009			
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050			
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 2	1 9	N	1	1 1	1
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	933 2	3 9	N	3	3 1	1
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 2	1 9	N	1	1 1	1
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	860 2	2 9	N	2	2 1	1
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6225 - 7922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 7758 - 7950	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
11	180 N	80	-0-	-100	-0-	79	2	N	1	1	-0-
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	N	1	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7896 - 8328	
10	1178 N	599	-0-	-579	-0-	598	2	N	1	1	1
11	1170 N	787	-0-	-383	-0-	785	2	N	2	1	1
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	2	1	2
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	1	2	1
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	4	4	1
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	1	1	1

DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 5822 - 8288	
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		1
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	N	2	1	1
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	N	1	1	1
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	N	1	1	1
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	606	2	N	1	2	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	2	1	1

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8026	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-		1
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	1	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	N	1		1
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	1	-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	356	2	N	1	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7858 - 8108	
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	402	2	N	1	1	1
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	1	-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	533	2	N	2	1	1
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	N	1	1	1
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	435	2	N	-0-	1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	2	1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7864 - 8041	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	4	5	2
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	3	3	2
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	266	2	Y	6	5	2
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	8	5	4
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	8	9	2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	1	1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 6158 - 7945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2	N	-0-		-0-
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	564	2	N	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 6078 - 7882	
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2	N	-0-		-0-
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2	N	-0-		-0-
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	432	2	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 7798 - 7972	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	207	2	N	1	1	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	172	2	N	1	1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 7866 - 8016	
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	N	1	1	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	N	1	1	-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	239	2	N	1	1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 7710 - 8262	
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	440	2	N	1	1	1
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2	N	-0-	1	-0-
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	453	2	N	1		1
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-	1	-0-
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	372	2	N	1	1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	2	1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421		PERF. 7742 - 7955	
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	625	2	N	1	1	1
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	N	2	1	1
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	740	2	N	1	1	1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	N	1	1	1
02	700 N	659	-0-	-41	-0-	658	2	N	1	2	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7769 - 9008	
10	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	N	1	1	-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	N	1	1	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	N	1	1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414		PERF. 7866 - 8016					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-				-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	267	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6246 - 7996					
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-				-0-
02	812 N	726	-0-	-86	-0-	726	2			N	-0-				-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7872 - 8004					
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7825 - 8110					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7810 - 8050					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 168355		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7822 - 8110					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 25		RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7774 - 7926					
10	341 N	180	-0-	-161	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1		1
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	220	2	4	9	Y	4	3	1		2
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	205	2	2	9	Y	2	3	1		1
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1		1
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	1		1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7828 - 8084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	558 N	402	-0-	-156	-0-	395	2	7 9	Y	6	7 1	3
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9 9	Y	8	7 1	4
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8 9	Y	7	8 1	3
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9 9	Y	8	7 1	4
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	475	2	8 9	Y	7	9 1	2
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	1	1 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6170 - 8031		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 8026		
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2		N	-0-		1
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-	1 1	-0-
12	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2		N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	206	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7900 - 8174		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1 9	N	1	1 1	1
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2 9	N	2	2 1	1
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1 9	N	1	1 1	1
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2 9	N	2	2 1	1
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2 9	N	2	2 1	1
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	1	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 168753		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7809 - 8137		
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	232	2	4 9	Y	4	4 1	2
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	226	2	3 9	Y	3	3 1	2
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3 9	Y	3	4 1	1
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	214	2	4 9	Y	4	3 1	2
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	184	2	3 9	Y	3	4 1	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		1

SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7869 - 8105		
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1 9	N	1	1 1	1
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	718	2	2 9	N	2	2 1	1
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	706	2	1 9	N	1	1 1	1
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1 9	N	1	1 1	1
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	598	2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	2	1 1	1

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7868 - 8137		
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	644	2	1 9	N	1	1 1	1
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2 9	N	2	2 1	1
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	863	2	1 9	N	1	1 1	1
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2 9	N	2	2 1	1
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	613	2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	2	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 26		RRCID -> 173459		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884			
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3 9	Y	3 1	1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9	Y	1 1	1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4 9	Y	3 1	2
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9 9	Y	6 1	4
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9 9	Y	9 1	3
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	1 1	2
MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008			
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1 9	N	1 1	1
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2 9	N	2 1	1
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1 9	N	1 1	1
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	601	2	1 9	N	1 1	1
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	536	2	1 9	N	2 1	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	1 1	1
MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080			
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		N	-0-	1
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2 9	N	2 1	1
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1 9	N	1 1	1
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1 9	N	1 1	1
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1 9	N	2 1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	1 1	1
HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7858 - 8140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	486 2	1 9	N	1	1 1	1
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9	N	2	2 1	1
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	675 2	1 9	N	1	1 1	1
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625 2	1 9	N	1	1 1	1
02	672	N	580	-0-	-92	-0-	579 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	2	1 1	1

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7762 - 7896		
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199 2		N	-0-		-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	173 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7812 - 8002		
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7692 - 7884		
10	527	N	417	-0-	-110	-0-	416 2	1 9	N	1		1
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642 2	2 9	N	2	2 1	1
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	N	1	1 1	1
01	403	N	252	-0-	-151	-0-	252 2		N	-0-	1 1	-0-
02	476	N	191	-0-	-285	-0-	190 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7876 - 8120		
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399 2	1 9	N	1		1
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	1 1	-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561 2	2 9	N	2	1 1	1
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	N	1	1 1	1
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	1 1	-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7810 - 8246		
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7750 - 8114		
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	442 2	1 9	N	1	1 1	1
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	1 1	-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504 2	1 9	N	1		1
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	1 1	-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7794 - 8294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	806 N	633	-0-	-173	-0-	632 2	1 9 N	1	1 1	1	1
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	799 2	2 9 N	2	2 1	2	1
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 2	1 9 N	1	1 1	1	1
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 2	2 9 N	2	2 1	2	1
02	756 N	682	-0-	-74	-0-	681 2	1 9 N	1	2 1	2	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	2	1 1	1	1

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 7860 - 8071	
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2	N	-0-			1
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694 2	2 9 N	2	2 1	2	1
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672 2	1 9 N	1	1 1	1	1
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625 2	1 9 N	1	1 1	1	1
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	596 2	1 9 N	1	2 1	2	-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	2	1 1	1	1

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7846 - 8052	
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2	N	-0-			1
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	1 1	1	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	428 2	1 9 N	1	1 1	1	1
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	1 1	1	-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	381 2	1 9 N	1	1 1	1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 7722 - 7922	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9 N	1	1 1	1	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	184 2	1 9 N	1	1 1	1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7760 - 7906	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9 N	1	1 1	1	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9 N	1	1 1	1	1
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	1 1	1	-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	160 2	1 9 N	1	1 1	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 32		RRCID -> 179578		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7976 - 8064	
10	1023 N	909	-0-	-114	-0-	894 2	15 9 Y	14	16 1	16	7
11	1080 N	885	-0-	-195	-0-	873 2	12 9 Y	11	12 1	12	6
12	1085 N	862	-0-	-223	-0-	848 2	14 9 Y	13	14 1	14	5
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	809 2	13 9 Y	12	11 1	11	6
02	840 N	703	-0-	-137	-0-	690 2	13 9 Y	12	14 1	14	4
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		Y	-0-	1 1	1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 33		RRCID -> 179579		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7832 - 7858	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	208 2	3 9 Y	3	4 1	4	1
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	198 2	4 9 Y	4	3 1	3	2
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9 Y	4	4 1	4	2
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264 2	4 9 Y	4	4 1	4	2
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206 2	3 9 Y	3	4 1	4	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 35		RRCID -> 179582		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	220 2	4 9	Y	4 1	2
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	254 2	3 9	Y	3 1	2
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	261 2	4 9	Y	4 1	2
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 2	3 9	Y	3 1	2
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	165 2	3 9	Y	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	8	9

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 37		RRCID -> 180955		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	Y	1 1	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	Y	1 1	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	26 2	1 9	Y	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946		
10	558 N	428	-0-	-130	-0-	427 2	1 9	N	1 1	1
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	N	2 1	-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	566 2	2 9	N	1 1	1
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	N	1 1	1
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	437 2	1 9	N	2 1	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2 1	1

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895		
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	184 2		N	-0-	-0-
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	176 2	1 9	N	1 1	-0-
12	341 N	229	-0-	-112	-0-	229 2		N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-	-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136 2		N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048		
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	881 2	1 9	N	1 1	1
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118 2	3 9	N	3 1	1
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063 2	1 9	N	1 1	1
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040 2	2 9	N	2 1	1
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	949 2	3 9	N	3 1	1
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	1 1	1

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017		
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	774 2	1 9	N	1 1	1
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956 2	3 9	N	3 1	1
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	938 2	1 9	N	1 1	1
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 2	2 9	N	2 1	1
02	868 N	754	-0-	-114	-0-	752 2	2 9	N	3 1	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	223 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404 2	1 9	N	1		1
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	1 1	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988			
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	208 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	193 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013			
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	244 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126			
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		N	-0-		1
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	1 1	-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	452 2	1 9	N	1		1
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	1 1	-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	418 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	1		1

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	494 2	1 9	N	1	1 1	1
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9	N	1	2 1	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602 2	2 9	N	2	1 1	1
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9	N	1	1 1	1
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	512 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	2	1 1	1

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854			
10	1023 N	916	-0-	-107	-0-	915 2	1 9	N	1	1 1	1
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9	N	3	3 1	1
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1044 2	1 9	N	1	1 1	1
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 2	2 9	N	2	2 1	1
02	1036 N	927	-0-	-109	-0-	924 2	3 9	N	3	3 1	1
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	1	1 1	1

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941			
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1 9	N	1	1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2 9	N	2	1
12	837 N	766	-0-	-71	-0-	765	2	1 9	N	1	1
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1 9	N	1	1
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	645	2	1 9	N	2	1
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	1	1

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678			
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	344	2	1 9	N	1	1
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	333	2	1 9	N	1	1
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	296	2	1 9	N	1	1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046			
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1 9	N	1	1
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1 9	N	1	1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1 9	N	1	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888			
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-	1
11	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-	-0-
12	527 N	170	-0-	-357	-0-	170	2		N	-0-	-0-
01	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2		N	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1 9	N	1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949			
10	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2		N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1 9	N	1	1
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	382	2	1 9	N	1	1
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	338	2	1 9	N	1	1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7 9	Y	6	1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6 9	Y	5	1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6 9	Y	5	1
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	360	2	7 9	Y	6	1
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	317	2	7 9	Y	6	1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 7		RRCID -> 184206	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7891	- 8076	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7860 - 7938	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6 9 Y	5	5 1	2
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	249	2	4 9 Y	4	4 1	2
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	234	2	4 9 Y	4	4 1	2
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	213	2	3 9 Y	3	3 1	2
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	191	2	3 9 Y	3	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7787 - 9090	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8 9 Y	7	5 1	3
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4 9 Y	4	5 1	2
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4 9 Y	4	5 1	1
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4 9 Y	4	3 1	2
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6 9 Y	5	5 1	2
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6198 - 7994	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6096 - 7912	
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	232	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7894 - 8307	
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2	N	-0-		1
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	1 1	-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	390	2	1 9 N	1		1
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	1 1	-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	336	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7654 - 8950	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
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
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182			
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	318	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	330	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	276	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050			
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		1
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	1 1	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1 9 N	1	1 1	1
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1 9 N	1	1 1	1
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1 9 N	1	2 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7618 - 9005	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	560 2	1 9 N	1	1 1		1
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706 2	2 9 N	2	2 1		1
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684 2	1 9 N	1	1 1		1
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9 N	1	1 1		1
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676 2	1 9 N	1	2 1		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			2	1 1		1

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 7694 - 9132	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9 N	1	1 1		2
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269 2	3 9 N	3	4 1		1
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266 2	2 9 N	2	1 1		2
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275 2	1 9 N	1	2 1		1
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128 2	4 9 N	4	4 1		1
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			1	1 1		1

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7993 - 8222	
10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 2		-0-	1 1		1
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169 2	3 9 N	3	3 1		1
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161 2	2 9 N	2	1 1		2
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 2	1 9 N	1	2 1		1
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	879 2	3 9 N	3	3 1		1
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			1	1 1		1

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7686 - 7842	
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	348 2	1 9 N	1	1 1		1
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		-0-	1 1		-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	463 2	1 9 N	1			1
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9 N	1	1 1		1
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434 2		-0-	1 1		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			1			1

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7871 - 8069	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6094 - 7926	
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2		-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		-0-			-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420 2		-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7597 - 8117	
10	713 N	632	-0-	-81	-0-	631 2	1 9 N	1	1 1		1
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748 2	2 9 N	2	2 1		1
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	721 2	1 9 N	1	1 1		1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 2	1 9 N	1	1 1		1
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	634 2	1 9 N	1	2 1		-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			2	1 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	363 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2	N	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465 2	N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883		
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	N	-0-		-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896		
10	434 N	228	-0-	-206	-0-	228 2	N	-0-		-0-
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	198 2	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875		
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406 2	N	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860		
10	465 N	64	-0-	-401	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11	450 N	59	-0-	-391	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2	N	-0-		-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407 2	N	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 6245 - 8049				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	700	N	380	-0-	-320	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	334	2		N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6142 - 7980				
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2		N	-0-			-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2		N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6098 - 7902				
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6206 - 7997				
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
02	588	N	433	-0-	-155	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7747 - 7870				
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7756 - 7866				
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7722 - 9140				
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	1	1
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1	1	1
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2	1	1
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	656	2	1	9	N	1	1	-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980	
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
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951	
10	651 N	427	-0-	-224	-0-	427 2		N	-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		N	-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 2		N	-0-
03	620 N	165	-0-	-455	-0-	165 2		N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276	
10	2325 N	1949	-0-	-376	-0-	1946 2	3 9	N	3
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2640 2	7 9	N	6
12	2759 N	2589	-0-	-170	-0-	2586 2	3 9	N	3
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2521 2	6 9	N	5
02	2464 N	2361	-0-	-103	-0-	2354 2	7 9	N	6
03	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			N	4

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199	
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995 2	2 9	N	2
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	880 2	2 9	N	2
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433 2	2 9	N	2
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 2	3 9	N	3
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489 2	4 9	N	4
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	3

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338	
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1142 2	2 9	N	2
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1935 2	6 9	N	5
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1843 2	2 9	N	2
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734 2	3 9	N	3
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1603 2	4 9	N	4
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	3

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237	
10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1092 2	2 9	N	2
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1184 2	2 9	N	2
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459 2	2 9	N	2
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1399 2	2 9	N	2
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184 2	4 9	N	4
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	1

MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 2	2 9	N	2
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 2	1 9	N	1
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	N	1
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	N	1
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1 9	N	1	1
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2 9	N	2	1
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1 9	N	1	1
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1 9	N	1	1
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	634	2	1 9	N	2	1
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	2	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

10	217 N	183	-0-	-34	-0-	180	2	3 9	Y	3	4
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	164	2	2 9	Y	2	1
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3 9	Y	3	1
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2 9	Y	2	1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4 9	Y	4	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

10	930 N	792	-0-	-138	-0-	778	2	14 9	Y	13	14
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	870	2	12 9	Y	11	11
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	903	2	15 9	Y	14	14
01	806 N	600	-0-	-206	-0-	591	2	9 9	Y	8	10
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14 9	Y	13	13
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

10	403 N	333	-0-	-70	-0-	327	2	6 9	Y	5	6
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	344	2	6 9	Y	5	5
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	358	2	7 9	Y	6	6
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	238	2	4 9	Y	4	4
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	318	2	7 9	Y	6	6
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	534	2	10 9	Y	9	9
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9 9	Y	8	8
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9 9	Y	8	9
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	471	2	9 9	Y	8	7
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11 9	Y	10	11
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

10	310 N	235	-0-	-75	-0-	232	2	3 9	Y	3	5
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	281	2	4 9	Y	4	3
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	308	2	6 9	Y	5	5
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4 9	Y	4	4
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7 9	Y	6	6
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	1

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2		N	-0-	-0-
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	273	2		N	-0-	-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	-0-
03	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218									
HENDERSON P1				WELL #:	10	RRCID ->	191132	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7759 -	7929
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
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			1
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-	1 1		-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	404 2		1 9	N	1			1
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	1 1		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2		1 9	N	1	1 1		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON 2				WELL #:	1	RRCID ->	191154	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7742 -	8934
10		1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1023 2		2 9	N	2	1 1		2
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1226 2		2 9	N	2	3 1		1
12		1147 N	974	-0-	-173	-0-	973 2		1 9	N	1	1 1		1
01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	971 2		2 9	N	2	2 1		1
02		1148 N	757	-0-	-391	-0-	754 2		3 9	N	3	3 1		1
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	1	1 1		1

MCMULLAN 6				WELL #:	8	RRCID ->	191167	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6416 -	9440
10		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224 2			N	-0-			-0-
12		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252 2			N	-0-			-0-
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-			-0-
02		1148 N	1111	-0-	-37	-0-	1111 2			N	-0-			-0-
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN 2				WELL #:	1R	RRCID ->	191528	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7616 -	8105
10		744 N	630	-0-	-114	-0-	629 2		1 9	N	1	1 1		1
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	765 2		2 9	N	2	2 1		1
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	906 2		1 9	N	1	1 1		1
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	645 2		2 9	N	2	2 1		1
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	756 2		1 9	N	1	2 1		-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	2	1 1		1

MCMULLAN				WELL #:	7H	RRCID ->	191531	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7718 -	10810
10		1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1401 2		2 9	N	2	2 1		2
11		1740 N	1503	-0-	-237	-0-	1500 2		3 9	N	3	4 1		1
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1942 2		3 9	N	3	1 1		3
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1763 2		3 9	N	3	4 1		2
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610 2		4 9	N	4	5 1		1
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	3	2 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"				WELL #:	27	RRCID ->	191643	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7940 -	8158
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	351 2		7 9	Y	6	6 1		3
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 2		6 9	Y	5	5 1		3
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 2		7 9	Y	6	6 1		3
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 2		6 9	Y	5	5 1		3
02		364 N	349	-0-	-15	-0-	342 2		7 9	Y	6	7 1		2
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	1 1		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"				WELL #:	32	RRCID ->	191650	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	7860 -	8000
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036													
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	476	2	1 9	N	1	1 1		1
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9	N	1	2 1		-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	527	2	2 9	N	2	1 1		1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1 9	N	1	1 1		1
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1 9	N	1	2 1		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	2	1 1		1

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172													
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1 9	N	1	1 1		1
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2 9	N	2	2 1		1
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1 9	N	1	1 1		1
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1 9	N	1	1 1		1
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1 9	N	1	2 1		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	2	1 1		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074													
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	301	2	6 9	Y	5	6 1		2
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	380	2	7 9	Y	6	5 1		3
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8 9	Y	7	7 1		3
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8 9	Y	7	6 1		4
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	260	2	3 9	Y	3	6 1		1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162													
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12 9	Y	11	11 1		5
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	592	2	8 9	Y	7	8 1		4
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11 9	Y	10	10 1		4
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11 9	Y	10	9 1		5
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	500	2	11 9	Y	10	12 1		3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	1 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398 2	7 9 Y	6	6 1	3
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416 2	6 9 Y	5	5 1	3
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426 2	6 9 Y	5	6 1	2
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	425 2	7 9 Y	6	5 1	3
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	369 2	7 9 Y	6	7 1	2
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	382 2	8 9 Y	7	7 1	3
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 2	6 9 Y	5	5 1	3
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382 2	6 9 Y	5	6 1	2
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	376 2	7 9 Y	6	5 1	3
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	333 2	7 9 Y	6	7 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727		
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	314 2	4 9 Y	4	6 1	2
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	320 2	4 9 Y	4	4 1	2
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	299 2	6 9 Y	5	5 1	2
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327 2	4 9 Y	4	4 1	2
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	253 2	4 9 Y	4	5 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085		
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	325 2	6 9 Y	5	6 1	2
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337 2	4 9 Y	4	4 1	2
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349 2	7 9 Y	6	6 1	2
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351 2	7 9 Y	6	5 1	3
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	295 2	6 9 Y	5	6 1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-	1 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 2	4 9 Y	4	4 1	2
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 2	3 9 Y	3	3 1	2
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 2	4 9 Y	4	4 1	2
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249 2	3 9 Y	3	3 1	2
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223 2	4 9 Y	4	5 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075		
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278 2	6 9 Y	5	5 1	2
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9 Y	3	3 1	2
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	277 2	4 9 Y	4	4 1	2
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	4 9 Y	4	4 1	2
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238 2	4 9 Y	4	5 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		1

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846 2	1 9 N	1	1 1	1
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110 2	3 9 N	3	3 1	1
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1078 2	1 9 N	1	1 1	1
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114 2	2 9 N	2	2 1	1
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	934 2	3 9 N	3	3 1	1
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	1	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	Y	5	5 1	2
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	257 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319 2	4 9	Y	4	4 1	2
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	302 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261 2	4 9	Y	4	5 1	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970			
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	413 2	7 9	Y	6	7 1	3
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	393 2	6 9	Y	5	5 1	3
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	359 2	6 9	Y	5	6 1	2
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	386 2	7 9	Y	6	5 1	3
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	370 2	7 9	Y	6	7 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082			
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	542 2	9 9	Y	8	9 1	4
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	476 2	7 9	Y	6	7 1	3
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	439 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	498 2	9 9	Y	8	7 1	4
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	574 2	11 9	Y	10	11 1	3
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986			
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	771 2	13 9	Y	12	14 1	6
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	856 2	12 9	Y	11	11 1	6
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	813 2	12 9	Y	11	12 1	5
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	947 2	14 9	Y	13	11 1	7
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	851 2	13 9	Y	12	15 1	4
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	1	2 1	3

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034			
10	744 N	342	-0-	-402	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
11	720 N	380	-0-	-340	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
12	713 N	408	-0-	-305	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON, C. E., NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 204531		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	837 N	736	-0-	-101	-0-	724 2	12 9	Y	11	13 1	5
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	811 2	13 9	Y	12	11 1	6
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	844 2	14 9	Y	13	14 1	5
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	698 2	12 9	Y	11	11 1	5
02	756 N	691	-0-	-65	-0-	678 2	13 9	Y	12	13 1	4
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	1 1	3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002			
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 2	7 9	Y	6	6 1	3
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 2	6 9	Y	5	5 1	3
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420 2	6 9	Y	5	6 1	2
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411 2	7 9	Y	6	5 1	3
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	361 2	7 9	Y	6	7 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036			
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	186 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9	Y	2	2 1	1
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9	Y	3	3 1	1
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	164 2	3 9	Y	3	3 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912			
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	Y	5	6 1	2
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 2	4 9	Y	4	5 1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 65		RRCID -> 205106		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020			
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	246 2	4 9	Y	4	4 1	2
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	259 2	3 9	Y	3	3 1	2
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	266 2	4 9	Y	4	4 1	2
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	240 2	4 9	Y	4	5 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7864 - 8127	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	336 2	6 9	Y	5	5	1	2	
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	373 2	7 9	Y	6	5	1	3	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 2	6 9	Y	5	6	1	2	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351 2	7 9	Y	6	5	1	3	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	344 2	7 9	Y	6	7	1	2	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1	1	1	

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7822 - 8024	
10	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1090 2	20 9	Y	18	20	1	8	
11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1233 2	18 9	Y	16	16	1	8	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1282 2	22 9	Y	20	20	1	8	
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1223 2	20 9	Y	18	16	1	10	
02	1176 N	1111	-0-	-65	-0-	1090 2	21 9	Y	19	23	1	6	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	2	1	4	

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7840 - 8056	
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1294 2	21 9	Y	19	23	1	10	
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1392 2	20 9	Y	18	18	1	10	
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1431 2	24 9	Y	22	23	1	9	
01	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1003 2	15 9	Y	14	16	1	7	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1340 2	26 9	Y	24	24	1	7	
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	2	1	5	

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7751 - 8230	
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	694 2	1 9	N	1	1	1	1	
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	754 2	2 9	N	2	2	1	1	
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	737 2	1 9	N	1	1	1	1	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701 2	1 9	N	1	1	1	1	
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	666 2	1 9	N	1	2	1	-0-	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1	1	1	

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7858 - 8146	
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	459 2	8 9	Y	7	8	1	3	
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	522 2	7 9	Y	6	6	1	3	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	535 2	8 9	Y	7	7	1	3	
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	409 2	7 9	Y	6	6	1	3	
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	398 2	7 9	Y	6	7	1	2	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	1	1	1	2	

MCMULLAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7795 - 8241	
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684 2	1 9	N	1	1	1	2	
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2267 2	7 9	N	6	6	1	2	
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073 2	3 9	N	3	2	1	3	
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1949 2	3 9	N	3	4	1	2	
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1791 2	4 9	N	4	5	1	1	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	2	1	1	2	

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7770 - 7978	
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	95 2	1 9	Y	1	2	1	1	
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	88 2	1 9	Y	1	1	1	1	
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	81 2	1 9	Y	1	2	1	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 2	2 9	Y	2	1	1	1	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		Y	-0-	1	1	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7786 - 8181	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2	N	-0-		1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	1 1	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	N	1	9	1
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	1 1	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	N	1	9	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7818 - 8027	
10	775 N	710	-0-	-65	-0-	709	2	N	1	9	1
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	783	2	N	2	9	1
12	868 N	360	-0-	-508	-0-	360	2	N	-0-	1 1	-0-
01	713 N	107	-0-	-606	-0-	106	2	N	1	9	-0-
02	728 N	5	-0-	-723	-0-	4	2	N	1	9	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	1	1	-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7796 - 8106	
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	263	2	Y	5	9	2
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	288	2	Y	4	9	2
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	295	2	Y	5	9	2
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	4	9	2
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	247	2	Y	4	9	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 10		RRCID -> 206252		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7852 - 7940	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	124	2	Y	2	9	1
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	2	9	1
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	146	2	Y	2	9	1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	2	9	1
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	112	2	Y	2	9	1
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7677 - 9058	
10	1085 N	805	-0-	-280	-0-	804	2	N	1	9	1
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	N	3	9	1
12	1023 N	709	-0-	-314	-0-	708	2	N	1	9	1
01	806 N	613	-0-	-193	-0-	612	2	N	1	9	1
02	924 N	853	-0-	-71	-0-	850	2	N	3	9	1
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	1	1	1

WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7925 - 8071	
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	N	1	9	1
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	3	9	1
12	992 N	798	-0-	-194	-0-	797	2	N	1	9	1
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	2	9	1
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	N	3	9	1
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	1	1	1

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7886 - 8241	
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	541	2	N	1	9	1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	N	1	9	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	N	2	9	1
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	N	1	9	1
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	551	2	N	1	9	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1085 N	979	-0-	-106	-0-	978 2	1 9	N	1 1	1
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1109 2	3 9	N	3 1	1
12		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1103 2	1 9	N	1 1	1
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085 2	2 9	N	2 1	1
02		1036 N	972	-0-	-64	-0-	969 2	3 9	N	3 1	1
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	1 1	1

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171			
10		589 N	359	-0-	-230	-0-	359 2		N	-0-	1
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	645 2	2 9	N	2 1	1
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	N	1 1	1
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	1 9	N	1 1	1
02		616 N	515	-0-	-101	-0-	514 2	1 9	N	2 1	-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2 1	1

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180			
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-	-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	N	1 1	-0-
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-	-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	366 2	1 9	N	1 1	-0-
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	352 2	1 9	N	1 1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214			
10		651 N	600	-0-	-51	-0-	599 2	1 9	N	1 1	1
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 2	2 9	N	2 1	1
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	839 2	1 9	N	1 1	1
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	688 2	1 9	N	1 1	1
02		728 N	711	-0-	-17	-0-	710 2	1 9	N	2 1	-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	2 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193			
10		496 N	461	-0-	-35	-0-	460 2	1 9	N	1 1	1
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9	N	2 1	-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 2	2 9	N	2 1	1
01		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-	-0-
02		448 N	446	-0-	-2	-0-	445 2	1 9	N	1 1	-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	2 1	1

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158			
10		279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	N	1 1	-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-	-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	N	1 1	-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	N	1 1	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151			
10		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2		N	-0-	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	N	1 1	-0-
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-	-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	N	1 1	-0-
02		336 N	320	-0-	-16	-0-	319 2	1 9	N	1 1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7986 - 8180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		-0-			1
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		-0-	1 1		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	1			1
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		-0-	1 1		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	1	1 1		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7848 - 8186	
10	651 N	536	-0-	-115	-0-	535 2	1 9	1	1 1		1
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	683 2	2 9	2	2 1		1
12	744 N	624	-0-	-120	-0-	623 2	1 9	1	1 1		1
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 2	1 9	1	1 1		1
02	644 N	567	-0-	-77	-0-	566 2	1 9	1	2 1		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			2	1 1		1

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7713 - 8129	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7745 - 7820	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9	1	1 1		-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	226 2	1 9	1	1 1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7822 - 7927	
10	589 N	460	-0-	-129	-0-	459 2	1 9	1	1 1		1
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	1	2 1		-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	567 2	2 9	2	1 1		1
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009 2	1 9	1	1 1		1
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027 2	3 9	3	3 1		1
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			1	1 1		1

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7830 - 8052	
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		1
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900 2	2 9	2	2 1		1
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1 9	1	1 1		1
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	537 2	1 9	1	1 1		1
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	433 2		N	-0-	1 1	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			1			1

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7810 - 7997	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	1	1 1		-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	1			1
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	1 1	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404 2	1 9	1	1 1		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HENDEYSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	520	2	1 9	N	1	1 1	1
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1 9	N	1	2 1	-0-
12	682 N	604	-0-	-78	-0-	602	2	2 9	N	2	1 1	1
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1 9	N	1	1 1	1
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	395	2		N	-0-	1 1	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	2	1 1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865				
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053				
10	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2		N	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1 9	N	1		1
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	1 1	-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	384	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036				
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		1
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	1 1	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1 9	N	1		1
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-	1 1	-0-
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	380	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271				
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	722	2	1 9	N	1	1 1	1
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	943	2	3 9	N	3	3 1	1
12	1085 N	874	-0-	-211	-0-	873	2	1 9	N	1	1 1	1
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2 9	N	2	2 1	1
02	896 N	791	-0-	-105	-0-	788	2	3 9	N	3	3 1	1
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	1	1 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148				
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20 9	Y	18	21 1	9
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1396	2	19 9	Y	17	17 1	9
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1513	2	25 9	Y	23	23 1	9
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1494	2	23 9	Y	21	19 1	11
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1328	2	24 9	Y	22	26 1	7
03	1395 N	62	-0-	-1333	-0-	62	2		Y	-0-	2 1	5

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6060 - 7868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1489	2		N	-0-				-0-
12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2		N	-0-				-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-				-0-
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	2		N	-0-				-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6174 - 7954					
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-				-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-				-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-				-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-				-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-
03	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	2		N	-0-				-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7765 - 7970					
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-				-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-

SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7889 - 8083					
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				1
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	1	1		-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1			1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	1	1		-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1		-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	2	1	1		1

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7835 - 8079					
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	1		1
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2	1		1
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	601	2	1	9	N	1	1		1
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	1		1
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	509	2	1	9	N	1	2	1	-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	2	1	1		1

SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7808 - 8032					
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	365	2	1	9	N	1			1
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	1	1		-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2	1		1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1	1		1
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	1	1		-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	1				1

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7818 - 8067					
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2		N	-0-				1
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2	1		1
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1	1		1
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1	1		1
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	423	2	1	9	N	1	2	1	-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	2	1	1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7894 - 8097	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	422 2	1 9 N	1	1	1	1
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9 N	1	2	1	-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	554 2	2 9 N	2	1	1	1
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		-0-	1	1	-0-
02	560 N	368	-0-	-192	-0-	367 2	1 9 N	1	1	1	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			2	1	1	1

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7901 - 8105	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474 2	1 9 N	1			1
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		-0-	1	1	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9 N	1			1
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 2	1 9 N	1	1	1	1
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 2		-0-	1	1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			1			1

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7965 - 8235	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	231 2	1 9 N	1	1	1	-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		-0-			-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9 N	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7945 - 8080	
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		-0-			1
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		-0-	1	1	-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	493 2	2 9 N	2	1	1	1
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9 N	1	1	1	1
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	424 2		-0-	1	1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			1			1

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7719 - 8307	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843 2	1 9 N	1	1	1	1
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	794 2	2 9 N	2	2	1	1
12	930 N	794	-0-	-136	-0-	793 2	1 9 N	1	1	1	1
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	741 2	1 9 N	1	1	1	1
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	659 2	1 9 N	1	2	1	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			2	1	1	1

MCMULLAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7816 - 8271	
10	961 N	549	-0-	-412	-0-	548 2	1 9 N	1	1	1	1
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186 2	3 9 N	3	3	1	1
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2	1 9 N	1	1	1	1
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979 2	2 9 N	2	2	1	1
02	1008 N	910	-0-	-98	-0-	907 2	3 9 N	3	3	1	1
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			1	1	1	1

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7660 - 8228	
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	298 2	1 9 N	1	1	1	-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2	1 9 N	1	1	1	-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	268 2	1 9 N	1	1	1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	327	2		-0-			1
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		-0-	1	1	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1 9	1			1
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1 9	1	1	1	1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1 9	1	2	1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				2	1	1	1

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274				
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1 9	1	1	1	1
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1 9	1	2	1	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2 9	2	1	1	1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1 9	1	1	1	1
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1 9	1	2	1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				2	1	1	1

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325				
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	606	2	1 9	1	1	1	1
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2 9	2	2	1	1
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1 9	1	1	1	1
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2 9	2	2	1	1
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	746	2	1 9	1	2	1	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				2	1	1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870				
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	424	2	8 9	7	8	1	3
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7 9	6	6	1	3
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9 9	8	8	1	3
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10 9	9	7	1	5
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	9 9	8	10	1	3
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				-0-	1	1	2

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059				
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	479	2	1 9	1	1	1	1
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	574	2	1 9	1	2	1	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2 9	2	1	1	1
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1 9	1	1	1	1
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1 9	1	2	1	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				2	1	1	1

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-			-0-

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984				
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		-0-			-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	2		-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	N	1	1	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	N	1	1	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	303	2	N	1	1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334			
10	837 N	722	-0-	-115	-0-	721	2	N	1	1	1
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	N	3	3	1
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	955	2	N	1	1	1
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	N	2	2	1
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	815	2	N	3	3	1
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	1	1	1

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862			
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	461	2	Y	7	8	3
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	7	6	4
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	454	2	Y	7	8	3
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	13	7	8
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	12	16	4
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1	3

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314			
10	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	2	1	2
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	3	4	1
12	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	1	1	1
01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	2	2	1
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	892	2	N	3	3	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231			
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	1	1	2
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	3	4	1
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	2	1	2
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	2	3	1
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	5	5	1
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	3	2	2

MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331			
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	2	2	2
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	3	4	1
12	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1612	2	N	3	2	2
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	3	3	2
02	1512 N	1439	-0-	-73	-0-	1435	2	N	4	5	1
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	3	2	2

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247			
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	2	2	2
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	4	5	1
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	3	2	2
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	3	3	2
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	4	5	1
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	3	2	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443 2	7 9	Y	6	8 1	3
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9	Y	3	4 1	2
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 2	2 9	Y	2	3 1	1
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953			
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	132 2	2 9	Y	2	2 1	1
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251 2	3 9	Y	3	2 1	2
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514 2	10 9	Y	9	7 1	4
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	651 2	10 9	Y	9	8 1	5
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	532 2	10 9	Y	9	11 1	3
03	434 N	20	-0-	-414	-0-	20 2		Y	-0-	1 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930			
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	400 2	7 9	Y	6	7 1	3
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	433 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	407 2	7 9	Y	6	6 1	3
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	307 2	7 9	Y	6	7 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	483 2	1 9	N	1	1 1	1
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674 2	2 9	N	2	2 1	1
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 2	1 9	N	1	1 1	1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 2	1 9	N	1	1 1	1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	328 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	272 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	N	1	1 1	1
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 2	1 9	N	1	2 1	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 2	2 9	N	2	1 1	1
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 2	1 9	N	1	1 1	1
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425 2		N	-0-	1 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	1		1

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748 2	1 9	N	1	1 1	1
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934 2	3 9	N	3	3 1	1
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892 2	1 9	N	1	1 1	1
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	897 2	2 9	N	2	2 1	1
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770 2	2 9	N	2	2 1	1
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	1	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7605 - 8164	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2	N	-0-		1
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2	N	-0-	1 1	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	N	1	9	1
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	1 1	-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	409	2	N	1	9	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	2	1 1	1

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7650 - 8192	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	N	1	9	1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	1 1	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	N	1	9	1
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	1 1	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	N	1	9	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7655 - 8241	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		1
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	1 1	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	N	1	9	1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	1 1	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	N	1	9	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7569 - 8128	
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46	2	N	1	9	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7641 - 8152	
10	744 N	609	-0-	-135	-0-	608	2	N	1	9	1
11	720 N	528	-0-	-192	-0-	527	2	N	1	9	-0-
12	744 N	489	-0-	-255	-0-	488	2	N	1	9	1
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	N	1	9	1
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	N	1	9	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7606 - 8194	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	N	1	9	1
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	872	2	N	2	9	1
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	811	2	N	1	9	1
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	N	2	9	1
02	812 N	695	-0-	-117	-0-	694	2	N	1	9	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7616 - 8076	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	N	1	9	1
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	N	2	9	1
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	853	2	N	1	9	1
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	N	2	9	1
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	761	2	N	2	9	1
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	1	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7690 - 8143					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	545 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679 2	2 9	N	2	2	2	2	1		1
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	615 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
02	616 N	501	-0-	-115	-0-	500 2	1 9	N	1	2	2	1	1		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2	1	1	1	1		1

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7710 - 8114					
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	605 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784 2	2 9	N	2	2	2	2	1		1
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	691 2	1 9	N	1	2	2	1	1		-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	2	1	1	1	1		1

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7666 - 8208					
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-						1
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	1	1				-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-						-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-						-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7754 - 8184					
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	491 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9	N	1	2	2	1	1		-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	580 2	2 9	N	2	1	1	1	1		1
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	521 2	1 9	N	1	2	2	1	1		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	2	1	1	1	1		1

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7855 - 8095					
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-						-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-						-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-						-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-						-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7960 - 8172					
10	837 N	635	-0-	-202	-0-	634 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	945 2	2 9	N	2	2	2	1	1		1
12	1116 N	961	-0-	-155	-0-	960 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985 2	2 9	N	2	2	2	1	1		1
02	896 N	861	-0-	-35	-0-	858 2	3 9	N	3	3	3	1	1		1
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	1	1	1	1	1		1

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7838 - 8042					
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	258 2		N	-0-						1
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-	1	1				-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	389 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	1	1				-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	352 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-						-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	476	2	1 9	N	1	1
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1 9	N	1	-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	617	2	2 9	N	2	1
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	N	1	1
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	516	2	1 9	N	1	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	2	1

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056			
10	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2		N	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1 9	N	1	-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1 9	N	1	-0-
02	336 N	115	-0-	-221	-0-	114	2	1 9	N	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1 9	N	1	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1 9	N	1	-0-
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	230	2	1 9	N	1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049			
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2		N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962			
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-	1
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	416	2	1 9	N	1	1
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	363	2	1 9	N	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997			
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	425	2	1 9	N	1	1
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2		N	-0-	-0-
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	375	2	1 9	N	1	1
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-	-0-
02	448 N	293	-0-	-155	-0-	292	2	1 9	N	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	501 2	9 9 Y	8	9 1	4
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 2	8 9 Y	7	7 1	4
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595 2	11 9 Y	10	10 1	4
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	581 2	10 9 Y	9	8 1	5
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	534 2	10 9 Y	9	11 1	3
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-	1 1	2

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976		
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	434 2	8 9 Y	7	6 1	3
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403 2	7 9 Y	6	6 1	3
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326 2	6 9 Y	5	6 1	2
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 2	6 9 Y	5	5 1	2
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 2	4 9 Y	4	5 1	1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		1

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063		
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	391 2	1 9 N	1		1
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	1 1	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9 N	1		1
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9 N	1	1 1	1
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302 2	N	-0-	1 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200		
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595 2	1 9 N	1	1 1	1
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706 2	2 9 N	2	2 1	1
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699 2	1 9 N	1	1 1	1
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 2	1 9 N	1	1 1	1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650 2	1 9 N	1	2 1	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	2	1 1	1

PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	282 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012		
10	465 N	357	-0-	-108	-0-	357 2	N	-0-		1
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	1 1	-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	510 2	1 9 N	1		1
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 2	1 9 N	1	1 1	1
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438 2	N	-0-	1 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	2	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	597 2	1 9 N	1	1 1	1
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9 N	2	2 1	1
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	849 2	1 9 N	1	1 1	1
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9 N	2	2 1	1
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809 2	3 9 N	3	3 1	1
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			1	1 1	1

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984		
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	554 2	10 9 Y	9	9 1	4
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	601 2	9 9 Y	8	8 1	4
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	588 2	11 9 Y	10	10 1	4
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	534 2	14 9 Y	13	8 1	9
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	505 2	10 9 Y	9	15 1	3
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-	1 1	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952		
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	438 2	7 9 Y	6	7 1	3
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	499 2	7 9 Y	6	6 1	3
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	441 2	9 9 Y	8	8 1	3
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438 2	8 9 Y	7	6 1	4
02	476 N	408	-0-	-68	-0-	401 2	7 9 Y	6	8 1	2
03	465 N	9	-0-	-456	-0-	9 2	Y	-0-	1 1	1

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054		
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	1
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844 2	2 9 N	2	2 1	1
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9 N	1	1 1	1
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520 2	1 9 N	1	1 1	1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			1	1 1	1

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010		
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	341 2	7 9 Y	6	6 1	3
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 2	7 9 Y	6	6 1	3
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	409 2	8 9 Y	7	7 1	3
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375 2	6 9 Y	5	5 1	3
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 2	8 9 Y	7	8 1	2
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	1	1 1	2

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229313		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130		
10	930 N	453	-0-	-477	-0-	445 2	8 9 Y	7	5 1	4
11	660 N	496	-0-	-164	-0-	489 2	7 9 Y	6	6 1	4
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	656 2	11 9 Y	10	10 1	4
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530 2	8 9 Y	7	7 1	4
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	304 2	7 9 Y	6	8 1	2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	1 1	1

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 229314		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003		
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	584 2	11 9 Y	10	10 1	5
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	565 2	8 9 Y	7	8 1	4
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	710 2	12 9 Y	11	11 1	4
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634 2	10 9 Y	9	8 1	5
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	508 2	11 9 Y	10	12 1	3
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		Y	-0-	1 1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194			
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
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	605 2	1 9 N	1	1	1	1
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705 2	2 9 N	2	2	1	1
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9 N	1	1	1	1
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9 N	1	1	1	1
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644 2	1 9 N	1	2	1	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			2	1	1	1

MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068			
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 2	1 9 N	1	1	1	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9 N	1	1	1	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9 N	1	1	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150			
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1217 2	2 9 N	2	2	1	2
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1649 2	3 9 N	3	4	1	1
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583 2	3 9 N	3	2	1	2
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1544 2	3 9 N	3	3	1	2
02	1400 N	1384	-0-	-16	-0-	1381 2	3 9 N	3	4	1	1
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	2	1	2

DAVIDSON		WELL #: 1722		RRCID -> 230217		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895			
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963			
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-		-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544 2		N	-0-		-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1 9	N	1	1
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-	-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1 9	N	1 1	-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	317	2	1 9	N	1 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964			
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	655	2	12 9	Y	11	5
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	792	2	12 9	Y	11	6
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13 9	Y	12	5
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	758	2	13 9	Y	12	6
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016	2	20 9	Y	18	5
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	1	4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 230491		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114			
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6 9	Y	5	3
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3 9	Y	3	2
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13 9	Y	12	5
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	858	2	15 9	Y	14	8
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	703	2	13 9	Y	12	4
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	3

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188			
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-	1
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	467	2	1 9	N	1	1
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	426	2	1 9	N	1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230			
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1 9	N	1	1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-	-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1 9	N	1	-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	315	2	1 9	N	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
10	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2		N	-0-	1
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1 9	N	1	1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1 9	N	1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	2	1

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862						
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940						
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	1	1	1
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	1	1	1
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	1	1
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1	1	1	1
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	2	1	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	1	1	1

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015						
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	1	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	N	1	1	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-	
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	354 2	1 9	N	1	1	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972			
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	-0-	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106			
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	315 2	7 9	Y	6	6 1	3
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	400 2	6 9	Y	5	5 1	3
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364 2	6 9	Y	5	5 1	3
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	319 2	7 9	Y	6	7 1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1	1

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111			
10	775 N	630	-0-	-145	-0-	629 2	1 9	N	1	1 1	1
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	790 2	2 9	N	2	2 1	1
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	757 2	1 9	N	1	1 1	1
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 2	1 9	N	1	1 1	1
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	698 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1 1	1

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070			
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	296 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	232 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	-0-	1
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	1 1	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	1 9	N	1	-0-	1
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	1 1	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7747 - 7854		
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
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 7850 - 8300				
10		806 N	693	-0-	-113	-0-	692 2	1 9	N	1	1 1			1
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1751 2	4 9	N	4	4 1			1
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1654 2	3 9	N	3	2 1			2
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322 2	2 9	N	2	3 1			1
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1337 2	4 9	N	4	4 1			1
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	2	1 1			2

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 7646 - 8051				
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 2	1 9	N	1	1 1			1
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	781 2	2 9	N	2	2 1			1
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	N	1	1 1			1
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	751 2	1 9	N	1	1 1			1
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	668 2	1 9	N	1	2 1			-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2	1 1			1

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7670 - 8053				
10		930 N	668	-0-	-262	-0-	667 2	1 9	N	1	1 1			1
11		930 N	775	-0-	-155	-0-	773 2	2 9	N	2	2 1			1
12		961 N	623	-0-	-338	-0-	622 2	1 9	N	1	1 1			1
01		682 N	568	-0-	-114	-0-	567 2	1 9	N	1	1 1			1
02		728 N	431	-0-	-297	-0-	430 2	1 9	N	1	2 1			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2	1 1			1

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7862 - 8078				
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-				1
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	1 1			-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-				-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	N	1	1 1			-0-
02		336 N	277	-0-	-59	-0-	276 2	1 9	N	1	1 1			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 7790 - 8006				
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-				1
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	1 1			-0-
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 2		N	-0-				-0-
01		341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2		N	-0-				-0-
02		308 N	199	-0-	-109	-0-	198 2	1 9	N	1	1 1			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 7780 - 7950				
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-				-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-				-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2		N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7734 - 7924	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7766 - 7941	
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1 9 N	1	1	-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1 9 N	1	1	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1 9 N	1	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7770 - 7922	
10	558 N	453	-0-	-105	-0-	452	2	1 9 N	1	1	1
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9 N	1	2	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2 9 N	2	1	1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1 9 N	1	1	1
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	502	2	1 9 N	1	2	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	2	1	1

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7889 - 8072	
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1 9 N	1	1	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1 9 N	1	1	-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	224	2	1 9 N	1	1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7892 - 8064	
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2	N	-0-		1
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2	N	-0-	1	1
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	440	2	1 9 N	1		1
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	1	1
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1 9 N	1	1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	2	1	1

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7946 - 8365	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1 9 N	1	1	1
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3 9 N	3	1	1
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1 9 N	1	1	1
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2 9 N	2	1	1
02	896 N	822	-0-	-74	-0-	819	2	3 9 N	3	1	1
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	1	1	1

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7853 - 7998	
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9 N	1	1	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1 9 N	1	1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7800 - 8172	
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
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1 9 N	1		1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	1 1	-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	348	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7820 - 7974	
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	245	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7826 - 8200	
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	202	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 7864 - 8070	
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	228	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7907 - 8066	
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	162	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234644		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7970 - 7980	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14 9 Y	13	13 1	6
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	757	2	10 9 Y	9	10 1	5
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13 9 Y	12	12 1	5
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	715	2	11 9 Y	10	10 1	5
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	678	2	14 9 Y	13	14 1	4
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1	3

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7990 - 8194	
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-		1
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2	N	-0-	1 1	-0-
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	416	2	1 9 N	1		1
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	1 1	-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	358	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7874 - 8105					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-				-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	385	2	1	9	N	1				1
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	1	1		-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7900 - 8140					
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 7976 - 8172					
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1	1	1		1
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	1	1		1
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	N	1	1	1		1
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	1		1
02	644 N	562	-0-	-82	-0-	561	2	1	9	N	1	2	1		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	1	1		1

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 7900 - 8054					
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-				1
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	1	1		-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	N	1				1
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	1	1		-0-
02	476 N	323	-0-	-153	-0-	322	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 7890 - 8159					
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-				-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 7848 - 7931					
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 7916 - 8202					
10	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1365	2	2	9	N	2	2	1		2
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	N	4	5	1		1
12	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1741	2	3	9	N	3	2	1		2
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	N	3	3	1		2
02	1652 N	1484	-0-	-168	-0-	1480	2	4	9	N	4	5	1		1
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	3	2	1		2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7894 - 8146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	723 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
11	900 N	800	-0-	-100	-0-	798 2	2 9	N	2	2	1	1	1		1
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	730 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	N	1	1	1	1	1		1
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	646 2	1 9	N	1	2	1	1	1		-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2	1	1	1	1		1

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 7900 - 8171					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7873 - 8018					
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2		N	-0-						-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	264 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-						-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	246 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-						-0-

WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7926 - 8008					
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-						1
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9	N	1	2	1	1	1		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515 2	2 9	N	2	1	1	1	1		1
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-						-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	2	1	1	1	1		1

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7776 - 7955					
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-						-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-						-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-						-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7734 - 7914					
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-						-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-						-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-						-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	193 2	1 9	N	1	1	1	1	1		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-						-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7775 - 7906					
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-						-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-						-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-						-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-						-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469 2		N	-0-						-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-						-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927		
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
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2	N	-0-		-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2	N	-0-		-0-
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2	N	-0-		-0-
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2	N	-0-		-0-
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2	N	-0-		-0-
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 2	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042		
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	500 2	1 9 N	1	1 1	1
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 9 N	2	2 1	1
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	658 2	1 9 N	1	1 1	1
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 2	1 9 N	1	1 1	1
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	586 2	1 9 N	1	2 1	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	2	1 1	1

MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218		
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	852 2	1 9 N	1	1 1	1
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998 2	3 9 N	3	3 1	1
12	992 N	772	-0-	-220	-0-	771 2	1 9 N	1	1 1	1
01	868 N	617	-0-	-251	-0-	616 2	1 9 N	1	1 1	1
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	863 2	3 9 N	3	3 1	1
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	1	1 1	1

MCMULLAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 296694		COMPL. DATE 04/14/2025		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 7987 - 9242		
10	4588 X	2683	-0-	-1905	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
11	3660 X	3323	-0-	-337	-0-	3323 2	N	-0-		-0-
12	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	3164 2	N	-0-		-0-
01	3224 X	3009	-0-	-215	-0-	3009 2	N	-0-		-0-
02	3108 X	2680	-0-	-428	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 16		RRCID -> 299336		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7609 - 8075		
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 2	1 9 N	1	1 1	1
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980 2	3 9 N	3	3 1	1
12	961 N	879	-0-	-82	-0-	878 2	1 9 N	1	1 1	1
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 2	2 9 N	2	2 1	1
02	868 N	780	-0-	-88	-0-	777 2	3 9 N	3	3 1	1
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	1	1 1	1

MCMULLAN "F1"		WELL #: 9		RRCID -> 299457		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7740 - 7903		
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2	N	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2	N	-0-		-0-
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	186 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS (DEVONIAN)		23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
WINN OPERATING, LLC		100109													
DAVIES, DOVIE 16		WELL #: 3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2404 N	1649	-0-	-755	-0-	1577	1	72	9	Y	65	75	1	74	
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2373	1	86	9	Y	78	38	1	114	
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2739	1	58	9	Y	53			167	
01	3875 X	2301	-0-	-1574	-0-	2254	1	47	9	Y	43	17	1	193	
02	3500 X	1676	-0-	-1824	-0-	1615	1	61	9	Y	55	16	1	232	
03	2790 X	384	-0-	-2406	-0-	328	1	56	9	Y	51	17	1	266	

DOVIE DAVIES 16		WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943						
10	2639 N	1735	-0-	-904	-0-	1663	1	72	9	Y	65	75	1	74
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2501	1	86	9	Y	78	38	1	114
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	1	58	9	Y	53			167
01	4030 X	2423	-0-	-1607	-0-	2376	1	47	9	Y	43	17	1	193
02	3640 X	1763	-0-	-1877	-0-	1702	1	61	9	Y	55	16	1	232
03	2945 X	402	-0-	-2543	-0-	346	1	56	9	Y	51	17	1	266

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 208794		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590						
RAILWAY RANCH 9		WELL #: 1H												
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			298
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			298
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			298
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			298
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			298
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	175	1	298

RAILWAY RANCH 21		WELL #: 1 H		RRCID -> 210143		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

RAILWAY RANCH 9		WELL #: 2 H		RRCID -> 212684		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704						
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3798	3	162	9	N	147	169	1	226
11	5880 X	3	-0-	-5877	-0-	3	3			N	-0-			226
12	6076 X	183	-0-	-5893	-0-	50	3	133	9	N	121	1	1	346
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			346
02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-			346
*03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			346

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
RAILWAY RANCH 20		WELL #: 1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	30	-0-	-590	-0-	30	3	N	-0-			152
11	600 N	228	-0-	-372	-0-	228	3	N	-0-			152
12	589 N	340	-0-	-249	-0-	340	3	N	-0-			152
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			152
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			152
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			152

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	1802	3	Y	-0-			161
02	DLQ G-10	543	-0-	543	2345	543	3	Y	-0-			161
*03	1500 N	162	-0-	-1338	1007	162	3	Y	-0-			161

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190

RAILWAY RANCH 29		WELL #: 1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049				
10	899 N	70	-0-	-829	-0-	70	3	Y	-0-			428
11	960 N	305	-0-	-655	-0-	305	3	Y	-0-			428
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	Y	-0-			428
01	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	1337	3	Y	-0-			428
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2529	1192	3	Y	-0-			428
*03	1500 N	116	-0-	-1384	1145	116	3	Y	-0-			428

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2449 X	443	-0-	-2006	-0-	443	3			Y	-0-			237
11	3270 X	463	-0-	-2807	-0-	463	3			Y	-0-			237
12	3379 X	1621	-0-	-1758	-0-	1621	3			Y	-0-			237
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			237
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			237
*03	65 X	15	-0-	-50	-0-	15	3			Y	-0-			237

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100					
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-			235
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-			235
12	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-			235
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			235
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			235
*03	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-			235

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053					
10	961 N	77	-0-	-884	-0-	77	3			N	-0-			92
11	1530 N	605	-0-	-925	-0-	605	3			N	-0-			92
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			92
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			92
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			92
*03	1581 N	141	-0-	-1440	-0-	141	3			N	-0-			92

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003					
10	2139 N	109	-0-	-2030	-0-	108	3	1	9	N	1			161
11	2100 N	404	-0-	-1696	-0-	404	3			N	-0-			161
12	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	1906	3	58	9	N	53			214
01	3100 N	3152	-0-	52	52	3040	3	112	9	N	102	175	1	141
02	2378 N	2326	-0-	-52	-0-	2301	3	25	9	N	23			164
*03	1953 N	200	-0-	-1753	-0-	197	3	3	9	N	3			167

SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #: 1H		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108			
DOVIE DAVIES "16"														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
DAVIES, DOVIE "16"		WELL #: 2 H		RRCID -> 210020		COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	310 X	114	-0-	-196	-0-	66 3	48 9	Y	44	9 1	52
11	300 X	68	-0-	-232	-0-	46 3	22 9	Y	20	19 1	53
12	186 X	35	-0-	-151	-0-	33 3	2 9	Y	2		55
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219 3	4 9	Y	4	24 1	35
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 3	10 9	Y	9		44
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		44

DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040727		COMPL. DATE 11/20/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305 2	6 9	Y	5	5 1	2
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	277 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	229 2	4 9	Y	4	5 1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		1

DEER CANYON (PENN)		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RU		RRCID -> 154018		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260		
10	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1191 2	17 9	Y	15	15 1	49
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1502 2	77 9	Y	70	62 1	57
12	1302 N	707	-0-	-595	-0-	693 2	14 9	Y	13	12 1	58
01	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	141 1	1261 2	Y	6	11 1	53
						7 9					
02	1484 X	910	-0-	-574	-0-	834 2	76 9	Y	69	94 1	28
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		28

CREEK RANCH 12		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140		
10	2015 N	920	-0-	-1095	-0-	903 2	17 9	Y	15	15 1	88
11	2250 N	1808	-0-	-442	-0-	1785 2	23 9	Y	21	22 1	87
12	1953 N	738	-0-	-1215	-0-	698 2	40 9	Y	36	12 1	111
01	930 N	406	-0-	-524	-0-	40 1	358 2	Y	7	11 1	107
						8 9					
02	1680 N	703	-0-	-977	-0-	686 2	17 9	Y	15	15 1	107
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		107

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995			TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992		
10	4433 X	2431	-0-	-2002	-0-	2407 2	24 9	Y	22	22 1	72
11	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4580 2	83 9	Y	75	33 1	114
12	4433 X	1803	-0-	-2630	-0-	1766 2	37 9	Y	34	83 1	65
01	4278 X	2192	-0-	-2086	-0-	220 1	1961 2	Y	10	17 1	58
						11 9					
02	4340 X	2100	-0-	-2240	-0-	2075 2	25 9	Y	23	22 1	59
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	85	72 1	72

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 11198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2920	2 24 9	Y	22	22 1	72
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5119	2 83 9	Y	75	33 1	114
12	4774 X	2267	-0-	-2507	-0-	2230	2 37 9	Y	34	83 1	65
01	4960 X	2612	-0-	-2348	-0-	262	1 2339 2	Y	10	17 1	58
						11	9				
02	4844 X	2260	-0-	-2584	-0-	2235	2 25 9	Y	23	22 1	59
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	85	72 1	72

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10982 - 11142	
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2	Y	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	42	1 379 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	296	-0-	-152	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11059 - 11146	
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2996	2 24 9	N	22		72
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2	N	-0-		72
12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2 10 9	N	9		81
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	244	1 2184 2	N	-0-		81
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-		81
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		81

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10748 - 11298	
10	3286 X	1974	-0-	-1312	-0-	1960	2 14 9	N	13	1 1	163
11	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	3093	2	N	-0-	1 1	162
12	3224 X	1619	-0-	-1605	-0-	1618	2 1 9	N	1		163
01	2852 X	2112	-0-	-740	-0-	213	1 1899 2	N	-0-	1 1	162
02	2884 X	1870	-0-	-1014	-0-	1869	2 1 9	N	1	1 1	162
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	75	183 1	54

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11240 - 11372	
10	4681 X	441	-0-	-4240	-0-	407	2 34 9	N	31	19 1	219
11	5010 X	4991	-0-	-19	-0-	4965	2 26 9	N	24	27 1	216
12	5177 X	246	-0-	-4931	-0-	203	2 43 9	N	39	14 1	241
01	5177 X	4609	-0-	-568	-0-	463	1 4137 2	N	8	14 1	235
						9	9				
02	4648 X	114	-0-	-4534	-0-	93	2 21 9	N	19	18 1	236
03	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-		236

CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11082 - 11220	
10	2232 N	1714	-0-	-518	-0-	1686	2 28 9	N	25	15 1	195
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2 23 9	N	21	22 1	194
12	2108 N	986	-0-	-1122	-0-	972	2 14 9	N	13	12 1	195
01	3100 N	3503	-0-	403	403	352	1 3144 2	N	6	11 1	190
						7	9				
02	2100 N	1390	-0-	-710	-0-	1372	2 18 9	N	16	15 1	191
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	50	196 1	45

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1204	2	17 9	N	15	15 1	93
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1437	2	22 9	N	20	22 1	91
12	1209 N	876	-0-	-333	-0-	861	2	15 9	N	14	12 1	93
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	132	1	1182 2	N	6	11 1	88
						7 9						
02	1372 N	778	-0-	-594	-0-	760	2	18 9	N	16	15 1	89
03	868 N	15	-0-	-853	-0-	15	1		N	-0-		89

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752				
10	3007 X	1888	-0-	-1119	-0-	1879	2	9 9	N	8	8 1	126
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3165	2	11 9	N	10	11 1	125
12	3007 X	1519	-0-	-1488	-0-	1475	2	44 9	N	40	6 1	159
01	3007 X	1899	-0-	-1108	-0-	191	1	1704 2	N	4	6 1	157
						4 9						
02	2716 X	1656	-0-	-1060	-0-	1648	2	8 9	N	7	7 1	157
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-		157

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 185441		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934				
10	9145 X	6074	-0-	-3071	-0-	6064	2	10 9	N	9	9 1	299
11	8850 X	8532	-0-	-318	-0-	8506	2	26 9	N	24	193 1	130
12	9145 X	4703	-0-	-4442	-0-	4694	2	9 9	N	8	7 1	131
01	8401 X	7731	-0-	-670	-0-	778	1	6949 2	N	4	7 1	128
						4 9						
02	7952 X	4925	-0-	-3027	-0-	4915	2	10 9	N	9	9 1	128
03	8804 X	27	-0-	-8777	-0-	27	1		N	-0-		128

UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172				
10	5239 X	3669	-0-	-1570	-0-	3604	2	65 9	N	59	59 1	221
11	5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4774	2	89 9	N	81	88 1	214
12	5456 X	2403	-0-	-3053	-0-	2346	2	57 9	N	52	46 1	220
01	5456 X	3607	-0-	-1849	-0-	360	1	3218 2	N	26	44 1	202
						29 9						
02	4536 X	3535	-0-	-1001	-0-	3203	2	332 9	N	302	241 1	263
03	5022 X	177	-0-	-4845	-0-	177	1		N	-0-		263

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850						
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			
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3117	2	9	9	N	8	8	1	132
11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6416	2	12	9	N	11	12	1	131
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	N	7	6	1	132
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	131	1	1173	2	N	3	6	1	129
						3	9							
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2771	2	10	9	N	9	8	1	130
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			130

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055						
10	1984 X	1419	-0-	-565	-0-	1410	2	9	9	Y	8	8	1	24
11	1920 X	1915	-0-	-5	-0-	1886	2	29	9	Y	26	11	1	39
12	1984 X	1021	-0-	-963	-0-	1009	2	12	9	Y	11	28	1	22
01	1798 X	1436	-0-	-362	-0-	144	1	1288	2	Y	4	6	1	20
						4	9							
02	1792 X	897	-0-	-895	-0-	889	2	8	9	Y	7	7	1	20
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	28	24	1	24

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300						
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			135
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			135
12	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-			135
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-			135
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229	2			N	-0-			135
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			135

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264						
10	5208 X	2601	-0-	-2607	-0-	2571	2	30	9	N	27	15	1	287
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5467	2	50	9	N	45	212	1	120
12	5208 X	2592	-0-	-2616	-0-	2552	2	40	9	N	36	12	1	144
01	5208 X	1913	-0-	-3295	-0-	192	1	1714	2	N	6	11	1	139
						7	9							
02	4704 X	2851	-0-	-1853	-0-	2833	2	18	9	N	16	15	1	140
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			140

DEER CANYON (PENN)		//CONT.//		23932 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		11	RRCID ->	242401	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11244 - 12208	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		49
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		49
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-		49
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-		49
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-		49
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		49

UNIVERSITY 4		WELL #:		9	RRCID ->	249802	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	12079	PERF.	9962 - 11607	
10	2759 X	1137	-0-	-1622	-0-	1089	2	48	9	Y	44	44	218
11	2550 X	810	-0-	-1740	-0-	700	2	110	9	Y	100	66	252
12	2511 X	491	-0-	-2020	-0-	448	2	43	9	Y	39	35	256
01	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	309	1	2763	2	Y	19	33	242
						21	9						
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	896	2	130	9	Y	118	230	130
03	496 N	101	-0-	-395	-0-	78	1	23	9	Y	21		151

DEER CANYON (STRAWN)		23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
MITCHELL, ALEX 2		WELL #:		2	RRCID ->	155852	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11368 - 11830	
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	962	2	17	9	N	15	15	145
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1247	2	23	9	N	21	22	144
12	1023 N	712	-0-	-311	-0-	699	2	13	9	N	12	11	145
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1127	2	N	6	11	140
						7	9						
02	924 N	785	-0-	-139	-0-	768	2	17	9	N	15	14	141
03	713 N	137	-0-	-576	-0-	137	1			N	-0-		141

CREEK RANCH 12		WELL #:		2	RRCID ->	158275	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11464 - 12052	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

INDEPENDENCE 13		WELL #:		1	RRCID ->	159305	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14214	PERF.	10510 - 10942	
10	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	2944	2	58	9	Y	53	52	170
11	3240 X	3198	-0-	-42	-0-	2930	2	268	9	Y	244	217	197
12	3348 X	2804	-0-	-544	-0-	2753	2	51	9	Y	46	41	202
01	3131 X	2645	-0-	-486	-0-	264	1	2356	2	Y	23	39	186
						25	9						
02	2996 X	2357	-0-	-639	-0-	2093	2	264	9	Y	240	328	98
03	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	2935	1			Y	-0-		98

MITCHELL, ALEX 2		WELL #:		1RL	RRCID ->	161218	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11150 - 11260	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CREEK RANCH 11				WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11019 - 11130				
10	3689	X	2123	-0-	-1566	-0-	2106	2	17	9	N	15	15	1		97
11	3570	X	3310	-0-	-260	-0-	3287	2	23	9	N	21	23	1		95
12	3627	X	1806	-0-	-1821	-0-	1788	2	18	9	N	16	12	1		99
01	3596	X	2231	-0-	-1365	-0-	224	1	1999	2	N	7	12	1		94
									8	9						
02	3192	X	1917	-0-	-1275	-0-	1899	2	18	9	N	16	15	1		95
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				95

CREEK RANCH 12				WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11734 - 11752				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CREEK RANCH 15				WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10788 - 11074				
10	6076	X	3237	-0-	-2839	-0-	3219	2	18	9	N	16	16	1		138
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6479	2	23	9	N	21	23	1		136
12	6076	X	3122	-0-	-2954	-0-	3098	2	24	9	N	22	12	1		146
01	5828	X	4688	-0-	-1140	-0-	471	1	4209	2	N	7	12	1		141
									8	9						
02	5908	X	3634	-0-	-2274	-0-	3616	2	18	9	N	16	15	1		142
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-				142

MITCHELL, ALEX 1				WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11392 - 11606				
10	1581	N	844	-0-	-737	-0-	827	2	17	9	Y	15	15	1		46
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	22	1		44
12	1550	N	847	-0-	-703	-0-	832	2	15	9	Y	14	12	1		46
01	1550	X	1020	-0-	-530	-0-	102	1	911	2	Y	6	11	1		41
									7	9						
02	1568	X	907	-0-	-661	-0-	840	2	67	9	Y	61	15	1		87
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				87

CREEK RANCH 14				WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11016 - 11236				
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	10	2	40	9	N	36	35	1		235
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	2	53	9	N	48	52	1		231
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	2	33	9	N	30	27	1		234
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	33	2	N	15	26	1		223
									17	9						
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	2	41	9	N	37	35	1		225
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				225

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958															
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368									
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1339	2	21	9	Y	19	19	1			60
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1242	2	30	9	Y	27	29	1			58
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1123	2	19	9	Y	17	15	1			60
01	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	127	1	1136	2	Y	8	14	1			54
							9	9									
02	1232	X	1058	-0-	-174	-0-	972	2	86	9	Y	78	19	1			113
03	1364	X	1015	-0-	-349	-0-	1015	1			Y	-0-					113

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042									
10	403	N	35	-0-	-368	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	1			24
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	347	2	28	9	Y	25	11	1			38
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	374	2	13	9	Y	12	28	1			22
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	Y	3	6	1			19
							3	9									
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	260	2	9	9	Y	8	7	1			20
03	372	N	59	-0-	-313	-0-	28	1	31	9	Y	28	24	1			24

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.11293 - 11940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356		PERF.11252 - 12356					
10	4619 X	3429	-0-	-1190	-0-	3429	2			N	-0-				203
11	4470 X	4025	-0-	-445	-0-	4025	2			N	-0-				203
12	4247 X	2514	-0-	-1733	-0-	2514	2			N	-0-				203
01	4247 X	2908	-0-	-1339	-0-	293	1	2615	2	N	-0-				203
02	3752 X	2352	-0-	-1400	-0-	2352	2			N	-0-				203
03	4154 X	23	-0-	-4131	-0-	23	1			N	-0-				203

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582		PERF.10972 - 11091					
10	4092 X	2858	-0-	-1234	-0-	2841	2	17	9	N	15	15	1		157
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3997	2	23	9	N	21	23	1		155
12	4092 X	2122	-0-	-1970	-0-	2098	2	24	9	N	22	12	1		165
01	3999 X	2981	-0-	-1018	-0-	299	1	2674	2	N	7	11	1		161
02	3752 X	2361	-0-	-1391	-0-	2344	2	17	9	N	15	15	1		161
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				161

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11084 - 11140					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-

CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10944 - 11006					
10	3844 X	844	-0-	-3000	-0-	792	2	52	9	N	47	24	1		160
11	3720 X	2304	-0-	-1416	-0-	2269	2	35	9	N	32	35	1		157
12	3844 X	1177	-0-	-2667	-0-	1148	2	29	9	N	26	18	1		165
01	3596 X	1654	-0-	-1942	-0-	165	1	1478	2	N	10	18	1		157
02	2884 X	1773	-0-	-1111	-0-	1745	2	28	9	N	25	23	1		159
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				159

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11366 - 12220					
10	5921 X	4245	-0-	-1676	-0-	4076	2	169	9	N	154	198	1		269
11	5730 X	3332	-0-	-2398	-0-	3303	2	29	9	N	26	29	1		266
12	5921 X	2379	-0-	-3542	-0-	2360	2	19	9	N	17	15	1		268
01	5859 X	768	-0-	-5091	-0-	76	1	682	2	N	9	15	1		262
02	5264 X	4137	-0-	-1127	-0-	4115	2	22	9	N	20	19	1		263
03	4247 X	16	-0-	-4231	-0-	16	1			N	-0-				263

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12357		PERF.11473 - 11594					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2573 N	1935	-0-	-638	-0-	1730	2	205	9	Y	186	199	1		265
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2630	2	22	9	Y	20	22	1		263
12	2542 N	1408	-0-	-1134	-0-	1395	2	13	9	Y	12	11	1		264
01	2542 X	1946	-0-	-596	-0-	195	1	1743	2	Y	7	11	1		260
						8	9								
02	2464 X	1391	-0-	-1073	-0-	1373	2	18	9	Y	16	15	1		261
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				261

CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11120 - 11408					
10	2511 X	2016	-0-	-495	-0-	2016	2			N	-0-				65
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-				65
12	2511 X	1412	-0-	-1099	-0-	1412	2			N	-0-				65
01	2511 X	2028	-0-	-483	-0-	204	1	1824	2	N	-0-				65
02	2268 X	1744	-0-	-524	-0-	1744	2			N	-0-				65
03	2511 X	39	-0-	-2472	-0-	39	1			N	-0-				65

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371		PERF.11540 - 12208					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10878 - 11758					
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				150
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	73	2	22	9	N	20				170
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				170
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				170
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958													
CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249490		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10384 - 11187					
10	2790	2162	-0-	-628	-0-	2158	2	4	9	N	4	4	1		150
11	2849	2849	-0-	-0-	-0-	2843	2	6	9	N	5	6	1		149
12	2790	1460	-0-	-1330	-0-	1456	2	4	9	N	4	3	1		150
01	2790	1728	-0-	-1062	-0-	174	1	1553	2	N	1	3	1		148
						1	9								
02	2520	1564	-0-	-956	-0-	1558	2	6	9	N	5	4	1		149
03	2790	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				149

CREEK RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 291694		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10692 - 10732					
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				60
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				60
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				60
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-				60
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-				60
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-				60

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963		TOTAL DEPTH 8641 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT, ROY		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		257062													
		WELL #: 2		RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920							
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-					-0-
*03	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-					-0-

NOBLES		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		257062													
		WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452							
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-					-0-
*03	527	N	28	-0-	-499	-0-	28	3	N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		760218													
		WELL #: 1		RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		760218													
		WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-

DENISON (STRAWN)		24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
KISER		WELL #: 1 A		RRCID -> 018848		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532							
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-					-0-
*03	527	N	28	-0-	-499	-0-	28	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A																
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408																
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-	28	3			N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364																
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787																
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878																
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608																
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733																
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8460		- 9048		
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-			-0-
KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8287		- 8784		
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-			-0-
NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234		- 8559		
10	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*03	310 N	19	-0-	-291	-0-	19	3			N	-0-			-0-
NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215		- 8747		
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-	28	3			N	-0-			-0-
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640		- 9168		
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-	28	3			N	-0-			-0-
NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406		- 8925		
10	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
*03	434 N	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-			-0-
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422		- 9155		
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854			
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133			
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114			
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602			
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905			
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570			
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY KISER		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #:		9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8432 - 8880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #:		7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8459 - 8741	
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	217 N	19	-0-	-198	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #:		8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8224 - 8909	
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #:		10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8519 - 8809	
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #:		9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8338 - 8891	
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #:		7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8314 - 8725	
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #:		11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8345 - 8578	
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062										
NICKS, GERALD		WELL #:		10	RRCID ->	210120	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8510 - 8744		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	17	-0-	-510	-0-		17	3		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3		N	-0-			-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-		28	3		N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	210121	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8367 - 8953		
10	527 N	17	-0-	-510	-0-		17	3		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3		N	-0-			-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-		28	3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		11	RRCID ->	210122	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8608 - 8818		
10	527 N	17	-0-	-510	-0-		17	3		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3		N	-0-			-0-
*03	527 N	28	-0-	-499	-0-		28	3		N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	214337	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8462 - 8920		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NOBLES		WELL #:		12	RRCID ->	214364	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	8680 - 9170		
10	341 N	11	-0-	-330	-0-		11	3		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-			-0-
*03	341 N	19	-0-	-322	-0-		19	3		N	-0-			-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		25079 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		697118												
VAUGHAN 83		WELL #:		2	RRCID ->	170695	COMPL. DATE	07/31/2024	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7632 - 7660		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		//CONT.//		25079 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118											
VAUGHAN 83		WELL #:		1	RRCID ->	171874	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7524 - 7554			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONHAM (GRAYBURG)				25304 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC				458821											
BEAN, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	040277	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	1334	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY				25304 375	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
O'RYAN OIL AND GAS				617042											
TODD, J. S. "A" R/A "A"		WELL #:		10	RRCID ->	148142	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	959 - 1034			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TODD, J.S. "A"				25304 375	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.				157689											
SHANNON ESTATE "B"		WELL #:		41	RRCID ->	158700	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	1238 - 1250			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
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

SIANA OIL & GAS 779259
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021

TEJAS PERMIAN OPERATING, LLC 841313
 WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	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-

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234
 THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

10	651 #	563	-0-	-88	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
11	630 #	615	-0-	-15	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
12	651 #	620	-0-	-31	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-

H&P OIL & GAS LLC 102300
 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

10	775 #	682	-0-	-93	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	750 #	589	-0-	-161	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	775 #	660	-0-	-115	-0-	660	2		N	-0-			-0-
01	775 #	331	-0-	-444	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	616 #	232	-0-	-384	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.// 25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
H&P OIL & GAS LLC		//CONT.// 102300													
WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 3		RRCID -> 107569		COMPL. DATE 04/11/1983		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6189 - 6228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1				23
11	462 R	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2				25
12	217 #	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	Y	3				28
01	248 #	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	1				29
02	224 #	98	-0-	-126	-0-	98	2			Y	-0-				29
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				29

TWEEDY		WELL #: 8		RRCID -> 114957		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6075 - 6109					
10	589 #	360	-0-	-229	-0-	359	2	1	9	Y	1				4
11	570 #	434	-0-	-136	-0-	434	2			Y	-0-				4
12	589 #	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-				4
01	589 #	445	-0-	-144	-0-	444	2	1	9	Y	1				5
02	448 #	342	-0-	-106	-0-	342	2			Y	-0-				5
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				5

TWEEDY		WELL #: 7		RRCID -> 147200		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5553 - 6268					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 5		RRCID -> 149751		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6227 - 6261					
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1				12
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1				13
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2				15
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				15
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	Y	1				16
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				16

TWEEDY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150451		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5497 - 6064					
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				24
11	300 #	214	-0-	-86	-0-	214	2			Y	-0-				24
12	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-				24
01	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-				24
02	280 #	209	-0-	-71	-0-	209	2			Y	-0-				24
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				24

TWEEDY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 151696		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 5509 - 6160					
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-				5
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-				5
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				5
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				5
*02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				5
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				5

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 4		RRCID -> 151729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5552 - 6210					
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				16
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2				18
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3				21
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1				22
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-				22
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				22

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.// 25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN						
H&P OIL & GAS LLC		//CONT.// 102300												
TWEEDY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 151731		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5525 - 6102				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1519 #	702	-0-	-817	-0-	702 2			Y	-0-			31
11		1470 #	1396	-0-	-74	-0-	1396 2			Y	-0-			31
12		1519 #	618	-0-	-901	-0-	618 2			Y	-0-			31
01		1333 #	413	-0-	-920	-0-	413 2			Y	-0-			31
02		728 #	255	-0-	-473	-0-	255 2			Y	-0-			31
03		1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			31

TWEEDY		WELL #: 2		RRCID -> 209096		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5590 - 6254				
10		217 #	114	-0-	-103	-0-	114 2			Y	-0-			24
11		210 #	98	-0-	-112	-0-	98 2			Y	-0-			24
12		112 R	112	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9		Y	1			25
01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	133 2	2 9		Y	2			27
*02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9		Y	1			28
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			28

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 097970		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6311 - 6443				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC		278879		RRCID -> 166841		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 5662 - 6213				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 137804		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6391 - 6402				
10		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			26
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			26
12		465 #	411	-0-	-54	-0-	411 3			Y	-0-			26
01		465 #	453	-0-	-12	-0-	453 3			Y	-0-			26
02		420 #	408	-0-	-12	-0-	408 3			Y	-0-			26
03		403 #	13	-0-	-390	-0-	13 3			Y	-0-			26

WINTERBOTHAM "779"		WELL #: 1		RRCID -> 141053		COMPL. DATE 03/22/1992		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5634 - 6349				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021														

DOVE CREEK (CANYON -D-)		25930 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
H&P OIL & GAS LLC		102300													
WINTERBOTHAM		WELL #: 6		RRCID -> 112310		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5873 - 6587					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORTUNE ENERGY, INC.		278757						WINTERBOTHAM "E"							
WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 2		RRCID -> 075172		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 6610		PERF. N/A					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA INC.		630591						WINTERBOTHAM -D-							
WINTERBOTHAM -D-		WELL #: 1		RRCID -> 038831		COMPL. DATE 03/14/1966		TOTAL DEPTH 7277		PERF. N/A					
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #: C 1		RRCID -> 082112		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6239 - 6545					
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	84 #	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-				-0-
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-				-0-

SIANA OIL & GAS		779259						WINTERBOTHAM "F"							
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 1		RRCID -> 078088		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6436 - 6461					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965						DUFF, ALICE '1193'							
DUFF, ALICE '1193'		WELL #: 1		RRCID -> 093355		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6485 - 6518					
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED			49B			CNTY: IRION				
TREK RESOURCES, INC.				867578											
DUFF, A. H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 132182			COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		434 #	331	-0-	-103	-0-	20 1	311 2	Y	-0-			126		
11		420 #	252	-0-	-168	-0-	15 1	237 2	Y	-0-			126		
12		434 #	253	-0-	-181	-0-	15 1	238 2	Y	-0-			126		
01		434 #	253	-0-	-181	-0-	15 1	238 2	Y	-0-			126		
02		336 #	249	-0-	-87	-0-	15 1	234 2	Y	-0-			126		
03	DLQ	G-10	229	-0-	229	-0-	14 1	215 2	Y	-0-			126		

DOVE CREEK (CISCO)				25930 568	ASSOCIATED			49B			CNTY: IRION				
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC				101234											
TWEEDY		WELL #:		3	RRCID -> 118581			COMPL. DATE 10/09/1985			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806				

10		2418 #	2346	-0-	-72	-0-	2346 2		N	-0-			52		
11		2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			52		
12		2418 #	2350	-0-	-68	-0-	2350 2		N	-0-			52		
01		2418 #	871	-0-	-1547	-0-	871 3		N	-0-			52		
02		2184 #	NO RPT	-0-	-2184	-0-			N	NO RPT			52		
03		2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			52		

THORP				WELL #:		2	RRCID -> 125221			COMPL. DATE 09/16/1987			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458		

10		1519 #	1322	-0-	-197	-0-	1322 2		N	-0-			156		
11		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			156		
12		1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			156		
01		1426 #	764	-0-	-662	-0-	764 3		N	-0-			156		
02		1456 #	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT			156		
03		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			156		

H&P OIL & GAS LLC				WELL #:		2	RRCID -> 113258			COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788		

10		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			27		
11		300 #	219	-0-	-81	-0-	219 2		Y	-0-			27		
12		310 #	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-			27		
01		310 #	241	-0-	-69	-0-	241 2		Y	-0-			27		
02		280 #	182	-0-	-98	-0-	182 2		Y	-0-			27		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27		

TWEEDY "A"				WELL #:		8	RRCID -> 114958			COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7		

WINTERBOTHAM				WELL #:		5	RRCID -> 138238			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852		

10		434 #	264	-0-	-170	-0-	258 2	6 9	Y	5			97		
11		420 #	125	-0-	-295	-0-	121 2	4 9	Y	4			101		
12		434 #	30	-0-	-404	-0-	27 2	3 9	Y	3			104		
01		372 #	37	-0-	-335	-0-	33 2	4 9	Y	4			108		
02		252 #	30	-0-	-222	-0-	27 2	3 9	Y	3			111		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111		

DOVE CREEK (CISCO)		H&P OIL & GAS LLC		TWEEDY "A"		//CONT.//	25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION										
						//CONT.//	102300			WELL #:	5	RRCID ->	151223	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5560 -	5800
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT						
10		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-				4					
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-				4					
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-				4					
01		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		Y	-0-				4					
02		56 #	12	-0-	-44	-0-	12	2		Y	-0-				4					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4					

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820																				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1					
12		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-				1					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1					

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682																				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-					
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-					

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038																				
10		487 R	487	-0-	-0-	-0-	417	2	70	9	N	64			130					
11		460 R	460	-0-	-0-	-0-	413	2	47	9	N	43			173					
12		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21			194					
01		484 R	484	-0-	-0-	-0-	432	2	52	9	N	47	154	1	87					
02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	442	2	57	9	N	52			139					
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			139					

FORTUNE ENERGY, INC. 278757																				
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940																				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-					

OXY USA INC. 630591																				
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702																				
10		310 #	29	-0-	-281	-0-	29	2		N	-0-				-0-					
11		300 #	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-				-0-					
12		310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-				-0-					
01		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-				-0-					
02		280 #	262	-0-	-18	-0-	262	2		N	-0-				-0-					
03		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-					

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5759 - 5838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	248 #	18	-0-	-230	-0-	18	2	Y	-0-			17
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-			17
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-			17
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			17
02	224 #	65	-0-	-159	-0-	65	2	Y	-0-			17
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	2	Y	-0-			17

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)				25934 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC				224857								
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3715	RRCID ->	280078	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5251 - 5298
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)				25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC				224857								
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3617	RRCID ->	111485	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6488 - 6537
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	185335	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6446 - 6556
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3602	RRCID ->	193873	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6458 - 6500
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3703	RRCID ->	280013	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6496 - 6538
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION	
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		//CONT.//		224857					
WILLIAMS, PEARL -B-				WELL #: 3713	RRCID -> 280014	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6498	- 6581
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-				WELL #: 3704	RRCID -> 280016	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6445	- 6486
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, PEARL -B-				WELL #: 3814	RRCID -> 280017	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6456	- 6499
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27 3			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					
WINTERBOTHAM 26				WELL #: 2	RRCID -> 203095	COMPL. DATE 01/02/1998	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 6337	- 6365
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024									

DOVE SPRING, W. (CANYON)				25954 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: IRION		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					
WILLIAMS, PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 040817	COMPL. DATE 11/12/1966	TOTAL DEPTH 7306	PERF. N/A	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	77
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	77
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-	77
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-	77
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	77
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	77

DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN)				25968 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852					
JOYCE, MARY				WELL #: 2	RRCID -> 292730	COMPL. DATE 03/16/1974	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5525	- 6338
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13

DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN) //CONT.// 25968 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 JOYCE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 292731 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5506 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC 697118
 COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
 PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168 N	55	-0-	-113	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	527 N	23	-0-	-504	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BRP ENERGY, LLC 041519
 PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					5
12	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					5
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					5
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					41
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					41
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					41
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					41
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					41

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	28					28
11	3780 X	1914	-0-	-1866	-0-	1914	2			N	-0-					28
12	3906 X	2009	-0-	-1897	-0-	2009	2			N	-0-					28
01	3906 X	1423	-0-	-2483	-0-	1423	2			N	-0-					28
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					28
03	2015 X	358	-0-	-1657	-0-	358	2			N	-0-					28

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) BONFIRE OPERATING LLC COX, L. B. JR.		//CONT.//	26319 500 082443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
COX, L. B. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	094721	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8874 - 9093
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-		
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	-0-		
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-		
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-		
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-		
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-	-0-		
COX, VERNON B. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	098473	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8681 - 8879
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-		
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-	-0-		
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-		
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3	N	-0-	-0-		
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-	-0-		
03	465 N	81	-0-	-384	-0-	81 3	N	-0-	-0-		
COX, L. B. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	102025	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9090 - 9274
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
COX, VERNON B. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	102026	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9036 - 9246
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
COX, L. B. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	102226	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8992 - 9204
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-		
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-	-0-		
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-		
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3	N	-0-	-0-		
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-	-0-		
03	434 N	85	-0-	-349	-0-	85 3	N	-0-	-0-		
COX, VERNON B. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	103468	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8986 - 9175
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-	-0-		
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-		
*01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-	-0-		
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-		
03	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 3	N	-0-	-0-		
COX, VERNON B. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	105274	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8918 - 9150
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-		
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-	-0-		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-		
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-	-0-		
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-	-0-		
03	279 N	47	-0-	-232	-0-	47 3	N	-0-	-0-		

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
PERNER, P.C.				WELL #:	1	RRCID ->	091939	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 9225 - 9596
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-		-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
*03	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3		N	-0-		-0-

PERNER, P. C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094100	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9386	PERF. 8598 - 8883
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-		-0-
*03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-		-0-

PERNER, P. C. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	095560	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8469 - 8709
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-		-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-		-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
*03	1085 N	48	-0-	-1037	-0-	48	3		N	-0-		-0-

PERNER, P. C.				WELL #:	2X	RRCID ->	097324	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9479 - 9798
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PERNER, P. C.				WELL #:	3	RRCID ->	098163	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9383 - 9995
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
*03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3		N	-0-		-0-

PERNER, P. C.				WELL #:	4	RRCID ->	101411	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 9292 - 9619
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3		N	-0-		-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
*03	682 N	31	-0-	-651	-0-	31	3		N	-0-		-0-

PERNER RANCH				WELL #:	3302	RRCID ->	170242	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 8820 - 8976
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
*03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-		-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
PERNER RANCH		WELL #:		3301H	RRCID ->	172029	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 9060 - 10923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-		-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
*03		279 N	14	-0-	-265	-0-	14 3		N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1H	RRCID ->	206220	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9530 - 13087
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

PARKER "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	213237	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9869 - 14311	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46 3		N	-0-		-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-		-0-

DUDLEY "26"		WELL #:		2 H	RRCID ->	215597	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 10867 - 12683	
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	240	N	92	-0-	-148	-0-	92 3		N	-0-		-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
03	434	N	118	-0-	-316	-0-	118 3		N	-0-		-0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP)		26319 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
PERNER, P. C.		WELL #:		2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6472 - 9798	
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
*03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16 3		N	-0-		-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP)		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #:		2 L	RRCID ->	074193	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
SUGG, ELA C. "P"				WELL #: 1	RRCID -> 078877	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 7514	- 8028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

ROCKER B				WELL #: 1	RRCID -> 183495	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7848	- 8043			
10	3100 N	3910	-0-	810	810	3910 2		N	-0-			104
11	3000 N	2275	-0-	-725	85	2275 2		N	-0-			104
12	206 N	121	-0-	-85	-0-	121 2		N	-0-			104
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			104
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			N	-0-	78 1		26
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			26

SUGG, ELA C. "P"				WELL #: 3	RRCID -> 186942	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7717	- 8018			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855								
ROCKER B-3				WELL #: 1	RRCID -> 150654	COMPL. DATE 04/02/1983	TOTAL DEPTH 8046	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2025												

ROCKER B-3				WELL #: 2	RRCID -> 150655	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SIANA OIL & GAS				779259								
SUGG				WELL #: 1	RRCID -> 069281	COMPL. DATE 11/09/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259											
SUGG		WELL #:		2	RRCID ->	070885	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7844 - 8034			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025															

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC				870372			CAPACITY				CNTY: IRION				
SUGG A		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX "44"				WELL #:	1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A		
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	271	2	2	4	N	56	55	1	3
							62	9							
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	267	2	2	4	N	52	53	1	2
							57	9							
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	265	2	5	4	N	56	56	1	2
							62	9							
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	253	2	8	4	N	58	57	1	3
							64	9							
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	241	2	3	4	N	49	50	1	2
							54	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SUGG A				WELL #:	4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7498 - 7917		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ELDORADO (CANYON)				28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306											
BLAYLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	041071	COMPL. DATE	12/26/1966	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A			
*10	1986	N	80	-0-	-1906	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*11	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MCWHORTER, V. M.		WELL #:		8	RRCID ->	163078	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6324 - 6858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50	5		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025															

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140											
NEILL, D. KYLE		WELL #:		1	RRCID ->	037687	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	587	-0-	587	1687	587	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1687					Y	-0-				-0-
12	1687 N	-0-	-0-	-1687	-0-					Y	-0-				-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #:		2	RRCID ->	210017	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6278 - 6358				
10	DLQ G-10	587	-0-	587	1687	587	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1687					Y	-0-				-0-
12	1687 N	-0-	-0-	-1687	-0-					Y	-0-				-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	228105	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6289 - 6336				
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA INC.				630591											
WHITTEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	030762	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-				-0-

JONES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031191	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	6809	PERF. N/A				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-				-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A								
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A								
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6730 - 6760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6322 - 6372		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 6360 - 6416		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6392 - 6442		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6280 - 6392		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6334 - 6440		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6354 - 6378		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468			
M	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
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432			
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-	12	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-	12	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-	12	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-	12	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-	12	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-	12	12

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954			
10	558 N	24	-0-	-534	-0-	24	2	Y	-0-	22	22
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13 9 Y	12	34	34
12	558 N	207	-0-	-351	-0-	205	2	2 9 Y	2	36	36
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	36	36
02	364 N	109	-0-	-255	-0-	109	2	Y	-0-	36	36
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-	36	36

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426								
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					21
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					21
12	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					21
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					21
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					21

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025																

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369								
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6325 - 6452						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					47
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					47
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					47
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					47
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6402						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	140 N	28	-0-	-112	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6289 - 6379						
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500				
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LLOYD-MORA WEST				WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON				WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON				WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JACKSON				WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332								
10	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					118
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					118
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					118
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					118
02	532 N	110	-0-	-422	-0-	110	2			N	-0-					118
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					118

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404								
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413								
10	527 N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370								
10	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414								
10	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					69
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					69
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					69
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					69
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					69
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					69

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434									
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

WEST UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466							
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					137	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					137	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					137	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					137	
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					137	
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					137	

WEST "78" UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342							
10	434 N	74	-0-	-360	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-	
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-	

WHITTEN "A"				WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730							
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					83	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					83	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					83	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					83	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					83	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					83	

JONES "A"				WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

JONES "A"				WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726							
10	930 N	154	-0-	-776	-0-	153	2	1	9	N	1					97	
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					97	
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					97	
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2048	2	17	9	N	15					112	
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1766	2	33	9	N	30					142	
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1787	2	23	9	N	21					163	

SADA ELLEN ENOCHS				WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
SILVER OIL & GAS INC. 781880															
KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485															
M	O	ALLOW 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

10		310 N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-			78
11		210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-			78
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			78
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			78
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			78
03		496 N	234	-0-	-262	-0-	234	3			N	-0-			78

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416															
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			33
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			33
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			33
01		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			33
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90	3			N	-0-			33
*03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			33

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965															
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			66
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			66
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			66
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			66
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A															
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
03		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-			-0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428															
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TXP, INCORPORATED		875395														
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A								
10	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					107
11	570 N	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					107
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					107
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					107
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					107
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					107

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 037383		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A								
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					41
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					41
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					41
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	Y	10	26	1			25
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	Y	12	27	1			10
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	Y	6					16

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					18
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					18
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1834	2	36	9	Y	33	26	1			25
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	Y	12	27	1			10
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	9	Y	6					16

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A								
10	992 N	88	-0-	-904	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	780 N	158	-0-	-622	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	868 N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855								
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	106	7			-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) TXP, INCORPORATED MCWHORTER, V. M.		//CONT.// 28278 333 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6237 - 6812				
10	434 N	66	-0-	-368	-0-	66	2			Y	-0-			41
11	540 N	184	-0-	-356	-0-	184	2			Y	-0-			41
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			41
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			41
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-			41
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			41
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6150 - 6811				
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			19
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			19
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			19
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-			19
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			19
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			19
PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6098 - 6750				
*10	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-	51 7		-0-
*11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-			-0-
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6196 - 6883				
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-			67
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			67
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			67
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1834	2	190 9		Y	173	123 1		117
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1270	2	62 9		Y	56	127 1		46
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1248	2	32 9		Y	29			75
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6121 - 6775				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			19
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			19
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			19
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6817				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			19
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			19
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			19

ELDORADO (CANYON D)		28278 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965													
ENOCHS, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 102303		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 6200 - 6218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ELDORADO (6000)		28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
ALLISON LEASE SERVICES LLC		102197													
WHITTEN "B"		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6065 - 6152					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965						CNTY: SCHLEICHER							
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 5942 - 6036					
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-		1 3			N	-0-				-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 3			N	-0-				-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3			N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A					
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 3			N	-0-				-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1710 3			N	-0-				-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251 3			N	-0-				-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-

WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5946 - 5996					
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-		1 3			N	-0-				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 3			N	-0-				-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

WHITTEN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 203366		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5520 - 5532					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3			N	-0-				-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
WHITTEN "C"				WELL #:	1 U	RRCID ->	082603	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6036 - 6152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)				28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	083975	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6203 - 6401
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
NEILL, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6275 - 6340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PAGE				156201	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
				WELL #:	2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6560 - 6585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
ROYSTER, GETTY				WELL #:	1	RRCID ->	097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6368 - 6448
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3		N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

ROYSTER				122814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
				WELL #:	1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6355 - 6396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					85
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					85
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					85
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					85
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					85
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					85

TXP, INCORPORATED 875395
 ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

*10	2356 N	144	-0-	-2212	-0-	144	2			N	-0-	173	7			-0-
*11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*12	2325 N	1032	-0-	-1293	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3363	-0-	263	263	3363	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2568	-0-	-232	31	2568	2			N	-0-					-0-
03	2459 N	2428	-0-	-31	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

*10	341 N	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-	30	7			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					260
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					260
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					260
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	-0-	186	1			75
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					75
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					75

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

*10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
TXP, INCORPORATED		//CONT.// 875395														
WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6199 - 6249								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	7			-0-
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2026																

WHITTEN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046425		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
10	620	N	90	-0-	-530	-0-	90	2	N	-0-						95
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	146	2	N	-0-						95
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2	N	-0-						95
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-						95
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-						95
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-						95

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150								
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-						-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-						-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-						-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-						-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-						-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-						-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 131285		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178								
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-						-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-						-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-						-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-						-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-						-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-						-0-

ELDORADO, N. (CANYON B)		28280 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
COPPERTOP		177301														
FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #: 1029		RRCID -> 099136		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931								
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT						-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TS OIL, LLC		101988										
JOHNSON "113"		WELL #: 1		RRCID -> 103307		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-

OLSAK "105"		WELL #: 1		RRCID -> 103984		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547				
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-		110
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		110
*12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		110
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		110
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		110
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-		110

MAYJAC I, LLC		536431		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457				
GREEN UNIT		WELL #: 1										
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	1		N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	1		N	-0-		-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1		N	-0-		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1		N	-0-		-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A				
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1										
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-		-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3		N	-0-		-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-		-0-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
INCLINE ENERGY		423656										
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018866		COMPL. DATE 03/22/1953		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870				
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.//	28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
			875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7366 -	7461	
M	O	ALLOW 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
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-	-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	-0-
12		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	-0-
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3			Y	-0-	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-	-0-

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7528 -	7595	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7596 -	7694	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT	-0-

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7648 -	7828	
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-	-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-	-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-	-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			Y	-0-	-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1 9		Y	1	1

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7660 -	7747	
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-	-0-
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	3			Y	-0-	-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-	-0-
01	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			Y	-0-	-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1 9		Y	1	1

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7604 -	7653	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES RANCH						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6372 -	6840	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244189		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244218		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258451		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
DAWSON ENERGY, LLC		103891							
KINCAID, T. A. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 056200		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVERETT (CISCO)		29695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC		101234										
MUNN "1127"		WELL #: 1		RRCID -> 125738		COMPL. DATE 10/27/1987			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	845	-0-	-643	-0-	845	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-

EXECUTIVE (ELLENBURGER)		29797 190		ASSOCIATED		49B			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
THOMPSON 93		WELL #: 1		RRCID -> 190997		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRINGTON (CANYON)		30327 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
FARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 101791		COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759			
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			60
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			60
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			60
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			60
02	308 N	147	-0-	-161	-0-	147	3	N	-0-			60
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-			60

FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		100445										
MIERS		WELL #: 1511		RRCID -> 207779		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UPP OPERATING, LLC		875310							CNTY: SUTTON			
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259			
10	527 N	399	-0-	-128	-0-	44	1	355	3	N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	539	3	N	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	78	1	456	3	N	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	441	3	N	-0-	-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	76	1	450	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750			
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	3	Y	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	20	1	177	3	Y	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	Y	-0-	-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050			PERF. 3650 - 3802					
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	14 N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 6100			PERF. 3498 - 3538					
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	N	2			16
						2	9							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	2			18
						2	9							
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	1			19
						1	9							
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-			19
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	2			21
						2	9							
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	2	17	1	6
						2	9							

WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5600			PERF. 2664 - 2698					
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	22	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 186714		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6262			PERF. 4762 - 4766					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 3		RRCID -> 188833		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 5706			PERF. 3377 - 3428					
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 190257		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6228			PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FIELDS 16		WELL #: 14		RRCID -> 191778		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FIELDS 20		WELL #: 10		RRCID -> 192725		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193536		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194150		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195925		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211182		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213047		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MITTEL		WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS 57		WELL #: 1		RRCID -> 259054		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175								
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 262230		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286								
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714								
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					149
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					149
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					149
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					149
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	5	1	59	3	N	-0-					149
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	N	-0-					149

HOLLENBECK		WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464								
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 264738		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	51 1	518 3	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	40 1	419 3	N	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36 1	384 3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33 1	341 3	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 1	356 3	N	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 3	N	-0-		-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265957		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 267792		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700			
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	6 1	58 3	N	-0-		125
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 3	N	-0-		125
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 3	N	-0-		125
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 3	N	-0-		125
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5 1	50 3	N	-0-		125
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-		125

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272143		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 274898		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARD 127		WELL #: 18		RRCID -> 279519		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22 1	186 3	N	-0-		5
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	163 3	N	-0-		5
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	15 1	147 3	N	-0-		5
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	14 1	145 3	N	-0-		5
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	15 1	135 3	N	-0-		5
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 3	N	-0-		5

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 12		RRCID -> 279523		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850			
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-		150
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		150
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-		150
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	N	-0-		150
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	N	-0-		150
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-		150

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID ->	279819	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	3790 - 4951	
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-			9
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			9
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			9
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			9
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	6	1	N	-0-			9
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	8	1	N	-0-			9

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID ->	279939	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3498 - 4516	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID ->	280100	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	1812 - 4561	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID ->	280101	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	1840 - 5096	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID ->	280107	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	2068 - 5171	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID ->	280290	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	3710 - 4639	
10	579 X	131	-0-	-448	-0-	12	1	N	-0-			-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID ->	280445	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	3233 - 5563	
10	806 N	756	-0-	-50	-0-	158	1	N	-0-			46
11	780 N	637	-0-	-143	-0-	140	1	N	-0-			46
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-			46
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	178	1	N	-0-			46
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-			46
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	162	1	N	-0-			46

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 WTG EXPLORATION 945220
 THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

10	0 W	-0-	-0-	-0-	11456					N	-0-					-0-
11	0 W	708	-0-	708	12164	708	2			N	-0-					-0-
12	0 W	897	-0-	897	13061	897	2			N	-0-					-0-
01	0 W	915	-0-	915	13976	915	2			N	-0-					-0-
02	0 W	823	-0-	823	14799	823	2			N	-0-					-0-
03	0 W	890	-0-	890	15689	890	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

10	0 W	-0-	-0-	-0-	3369					N	-0-					-0-
11	0 W	134	-0-	134	3503	134	2			N	-0-					-0-
12	0 W	154	-0-	154	3657	154	2			N	-0-					-0-
01	0 W	154	-0-	154	3811	154	2			N	-0-					-0-
02	0 W	140	-0-	140	3951	140	2			N	-0-					-0-
03	0 W	151	-0-	151	4102	151	2			N	-0-					-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
 FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8030 RRCID -> 290908 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5454 - 5476

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

FORT CHADBOURNE		//CONT.//		32011 001	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: RUNNELS								
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		479574													
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:		8050	RRCID ->	290909	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	5681	PERF.	5450	-	5488			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

FORT MCKAVITT (CANYON)				32078 142	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SCHLEICHER								
AH OPERATING, LLC				102573													
TREADWELL, JOHN H. 69		WELL #:		1	RRCID ->	093905	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3987	-	4003			
10	1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3		N	-0-					-0-	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3		N	-0-					-0-	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3		N	-0-					-0-	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3		N	-0-					-0-	
02	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

TREADWELL, GARY C.				866709													
TREADWELL		WELL #:		1	RRCID ->	018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	3953	-	3963			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114	

FORT MCKAVITT (LIME 4150)				32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER								
R3 OPERATING CORPORATION				103624													
MCGREGOR UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	116128	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	5520	-	5640			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
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	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-	

TREADWELL TRUST -19-B				WELL #:	4	RRCID ->	280140	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3780	-	3802		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-	
01	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-	

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) PETX OPERATING LLC POWELL, VIRGIL J. TR -A-		32078 710 102221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			65
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-			65
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			65
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			65
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			65
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			65

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) R3 OPERATING CORPORATION TREADWELL TRUST -19-B		32080 200 103624		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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-

TREADWELL TRUST -19-		32080 200 103624		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TREADWELL TRUST -19-		32080 200 103624		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425) ROCKING R INVESTMENTS, INC. FAULKNER, W. MRS.		32142 150 723456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	122	-0-	122	122	108 1 14 2	N	-0-			-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) ROCKING R INVESTMENTS, INC. SCHWIENING, ALFRED		32142 175 723456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			42
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			42
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000)		32142 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: SUTTON				
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456										
SCHWIENING		WELL #: 324		RRCID -> 284937		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2892 - 2920		
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

10		202 R	202	-0-	-0-		81 1	121 2	N	-0-		-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150				N	-0-		-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140				N	-0-		-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-

FORTSON-BURKE (CANYON)		32249 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050										
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 198577		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 6139 - 6297		
10		620 N	-0-	-0-	-620				N	-0-		111
11		330 N	271	-0-	-59		268 2	3 9	N	3		114
12		377 N	377	-0-	-0-		364 2	13 9	N	12		126
01		392 N	392	-0-	-0-		392 2		N	-0-		126
02		479 N	479	-0-	-0-		479 2		N	-0-		126
03		601 N	601	-0-	-0-		599 2	2 9	N	2		128

FRADEAN (DEVONIAN)		32449 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 124719		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8103 - 8315		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42

WALSH & WATTS, INC.		895060										
KING RANCH		WELL #: 6 L		RRCID -> 018897		COMPL. DATE 06/28/1961		TOTAL DEPTH 10282		PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

FRADEAN (FUSSELMAN)		32449 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
KING RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 018903		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH 10039		PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FRANCO (BEND)		32555 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1		WELL #: I 15 U		RRCID -> 145035		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135				
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
10		3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	3317 2	65 9	Y	59	64 1	43
11		3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	3101 2	79 9	Y	72	52 1	63
12		4402 #	3114	-0-	-1288	-0-	3047 2	67 9	Y	61	47 1	77
01		4402 #	2531	-0-	-1871	-0-	2481 2	50 9	Y	45	70 1	52
02		3976 #	2408	-0-	-1568	-0-	2363 2	45 9	Y	41	47 1	46
03		3379 #	2803	-0-	-576	-0-	2753 2	50 9	Y	45	44 1	12 5 35

FREEDOM (RUBY LIMESTONE)		32900 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
MLC OPERATING, LP		571987										
ONYX STATE UNIT "C" #5		WELL #: 5		RRCID -> 279591		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FULMER (BEND)		33269 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691										
ATLAS 1 SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 091527		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		041519										
GEASLIN NE 198		WELL #: 3		RRCID -> 157089		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746				
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	114 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	180	N	100	-0-	-80 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
12	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02	84	N	11	-0-	-73 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354				
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	428 2	2 9	N	2	2 1	-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
02	252	N	22	-0-	-230 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	1	1 1	-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		92
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		92
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		92
02	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-		92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		92

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6152	- 6559			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1301 2	7 9	N	6	6 1	2
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		2
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-		2
01	868 N	669	-0-	-199 B	-0-	669 2		N	-0-		2
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		2
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	2	2 1	2

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063	COMPL. DATE 07/30/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4934	- 5016			
10	868 N	470	-0-	-398 B	-0-	468 2	2 9	N	2	2 1	39
11	360 N	11	-0-	-349 B	-0-	11 2		N	-0-		39
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-		39
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-		39
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-		39
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	2	2 1	39

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 5220	- 6124			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 5460	- 6214			
10	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369	COMPL. DATE 03/13/1999	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 5947	- 6377			
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 6956	PERF. 5602	- 6342			
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600	COMPL. DATE 06/19/1999	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5370	- 6122			
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		119
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		119
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		119
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-		119
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-		119
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		119

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	39	-0-	-213 B	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	2	2	1	-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750				
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	804	2	4	9	N	4	4	1	-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
02	532 N	49	-0-	-483 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	2	2	1	-0-

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320				
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			33
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 4506 - 5320				
10	14B2 EXT	139	-0-	139 B	279	138	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	14B2 EXT	138	-0-	138 B	417	138	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	140	-0-	140 B	557	140	2			N	-0-			-0-
01	695 X	138	-0-	-557 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1	1	1	-0-

GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 5844 - 6654				
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			2
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
01	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			2
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5487 - 6660				
10	496 N	211	-0-	-285 B	-0-	210	2	1	9	N	1	1	1	122
11	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			122
12	496 N	189	-0-	-307 B	-0-	189	2			N	-0-			122
01	217 N	76	-0-	-141 B	-0-	76	2			N	-0-			122
02	448 N	60	-0-	-388 B	-0-	60	2			N	-0-			122
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	3	3	1	122

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1937 X	1937	-0-	-0- B	-0-	1927 2	10 9	N	9	9 1		2
11	1725 X	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 2		N	-0-			2
12	207 X	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			2
01	1674 X	1194	-0-	-480 B	-0-	1194 2		N	-0-			2
02	1512 X	106	-0-	-1406 B	-0-	106 2		N	-0-			2
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	5	5 1		2

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030				
10	2536 X	2536	-0-	-0- B	-0-	2523 2	13 9	N	12	12 1		15
11	1680 X	1468	-0-	-212 B	-0-	1468 2		N	-0-			15
12	1736 X	35	-0-	-1701 B	-0-	35 2		N	-0-			15
01	1736 X	432	-0-	-1304 B	-0-	432 2		N	-0-			15
02	1568 X	121	-0-	-1447 B	-0-	121 2		N	-0-			15
03	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	5	5 1		15

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454				
10	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	604 2	3 9	N	3	3 1		-0-
11	600 N	3	-0-	-597 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	620 N	173	-0-	-447 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	1	1 1		-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790				
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54 B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870								
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250								
10	365	X	168	-0-	-197 B	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	1	1	1		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976								
10	496	N	404	-0-	-92 B	-0-	402	2	2	9	N	2	2	1		-0-
11	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-				-0-
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
01	403	N	281	-0-	-122 B	-0-	281	2			N	-0-				-0-
02	336	N	33	-0-	-303 B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	1	1	1		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160								
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184								
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1222	2	7	9	N	6	6	1		-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-				-0-
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
01	1240	N	483	-0-	-757 B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
02	952	N	91	-0-	-861 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	4	4	1		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400								
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	310 N	6	-0-	-304 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	210 N	16	-0-	-194 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
02	28 N	6	-0-	-22 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-				-0-
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
01	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	2	2	1		-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

10	1023 X	662	-0-	-361 B	-0-	659	2	3	9	N	3	3	1		-0-
11	990 X	465	-0-	-525 B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-				-0-
01	651 N	5	-0-	-646 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	448 N	44	-0-	-404 B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1		-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				2
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				2
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				2
01	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-				2
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

10	589 N	113	-0-	-476 B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11	540 N	132	-0-	-408 B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
02	112 N	40	-0-	-72 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	2	2	1		-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	325	2	2	9	N	2	2	1		-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	341 N	24	-0-	-317 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1	1	1		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970								
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760								
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-					-0-
02	16	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-	1	1	1		-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416								
10	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-272	B	-0-	148	2	N	-0-					-0-
12	317	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-					-0-
01	369	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-113	B	-0-	27	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-	1	1	1		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086								
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450								
10	256	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	255	2	1	9	N	-0-	1	1	-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	230	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440								
10	6	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-13	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-1	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	112	-0-	112 B	449	111	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
11	562 X	113	-0-	-449 B	-0-	113	2			N	-0-				-0-	
12	114 X	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-				-0-	
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-				-0-	
02	112 N	17	-0-	-95 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	1	1	1		-0-	

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680						
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-	
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936						
10	682 N	541	-0-	-141 B	-0-	538	2	3	9	N	3	3	1		2	
11	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-				2	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2	
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-				2	
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				2	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1		2	

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-				-0-	

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910						
10	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-				32	
11	1650 X	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-				32	
12	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-				32	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				32	
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				32	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1		32	

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-				-0-	

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	B	2	2	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110								
10	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-					-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990								
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	183	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-					-0-
02	168	N	16	-0-	-152	B	-0-	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	1	1	1	1	1	-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000								
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-					2
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-			N	-0-					2
12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2	N	-0-					2
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-					2
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-					2
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	1	1	1	1	1	2

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270								
10	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	1	1	1	1	1	-0-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					2
11	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-					2
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					2
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-					2

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					2
02	14B2	EXT	1	-0-	1	B	1	1	2	N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1			N	-0-					2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	127	-0-	127 B	252	126	2	1 9	N	1 1	-0-
11	14B2 EXT	123	-0-	123 B	375	123	2		N		-0-
12	14B2 EXT	120	-0-	120 B	495	120	2		N		-0-
01	617 X	122	-0-	-495 B	-0-	122	2		N		-0-
02	13 X	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	1 1	-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588			
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N		3
11	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2		N		3
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N		3
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N		3
02	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2		N		3
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N		3

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	2		N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2				N		-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		28
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N		28
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		28
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		28
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N		28
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		28

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374			
10	806 N	628	-0-	-178 B	-0-	625	2	3 9	N	3 1	-0-
11	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2		N		-0-
12	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	2		N		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N		-0-
02	448 N	39	-0-	-409 B	-0-	39	2		N		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	2 1	-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649			
10	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	186	2	1 9	N	1 1	-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N		-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N		-0-
01	186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92	2		N		-0-
02	140 N	14	-0-	-126 B	-0-	14	2		N		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	1 1	-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514			
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N		-0-
11	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2		N		-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N		-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N		-0-
02	56 N	10	-0-	-46 B	-0-	10	2		N		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	508 2	2 9	N	2	17
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-	17
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-	17
01	496 N	119	-0-	-377 B	-0-	119 2		N	-0-	17
02	392 N	31	-0-	-361 B	-0-	31 2		N	-0-	17
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	1 1	17

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660		
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354		
10	1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-	-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-	-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1 1	-0-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720		
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1632 2	9 9	N	8	-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2		N	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-	-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-	-0-
02	196 N	116	-0-	-80 B	-0-	116 2		N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	5 1	-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194		
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346		
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	383 2	2 9	N	2	-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-	-0-
01	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2		N	-0-	-0-
02	336 N	33	-0-	-303 B	-0-	33 2		N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	1 1	-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776		
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4690 - 5020						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6110 - 7320						
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-					48
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					48
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					48

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5696 - 6616						
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-					94
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-					94
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					94
01	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-					94
02	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2		N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					94

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 6226 - 7214						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1699				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	81	-0-	81 B	1780	81	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	216	-0-	216 B	1996	216	2		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	258	-0-	258 B	2254	258	2		N	-0-					-0-
02	2266	X	12	-0-	-2254 B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	1	1			-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5010 - 5710						
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 5852 - 5872						
10	682	N	132	-0-	-550 B	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1		17
11	480	N	1	-0-	-479 B	-0-	1	2			N	-0-				17
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-				17
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				17
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				17
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	1	1	1		17

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6180 - 7074						
10	14B2	EXT	116	-0-	116 B	116	115	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11	14B2	EXT	108	-0-	108 B	224	108	2			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	110	-0-	110 B	334	110	2			N	-0-				-0-
01	446	X	112	-0-	-334 B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	98	X	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	4	4	1		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	1	-0-	1	B	1	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1		N	-0-					-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070								
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	B	-0-			N	-0-					2
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					2
01	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2	N	-0-					2
02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2	2	1			2

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					28
02	1	N	-0-	1	-0-	1	B	1	2	N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					28

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	2	-0-	2	B	2	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688								
10	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	930	2	4	9	N	4	4	1	126
11	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-			126
12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-			126
01	930	N	468	-0-	-462	B	-0-	468	2			N	-0-			126
02	588	N	66	-0-	-522	B	-0-	66	2			N	-0-			126
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	3	3	1			126

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918								
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-			N	-0-					-0-
11	1080	N	514	-0-	-566	B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	476	N	42	-0-	-434	B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	2	2	1			-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450								
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-					-0-
11	450	N	127	-0-	-323	B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	112	N	22	-0-	-90	B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	1	1	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5180 - 5392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056						
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84 N	8	-0-	-76 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5254 - 6086						
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			64
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					64
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					64
01	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			N	-0-					64
02	112 N	8	-0-	-104 B	-0-	8	2			N	-0-					64
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					64

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 5814 - 6850						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6524 - 6808						
10	3944 X	-0-	-0-	-3944 B	-0-					N	-0-					2
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					2
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			2

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 5970 - 6902						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	-0-	1	2			N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1				N	-0-					2

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5878 - 6310						
10	1705 X	1659	-0-	-46 B	-0-	1650	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	1650 X	1291	-0-	-359 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1178 X	298	-0-	-880 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	144	-0-	-1060 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	6	6	1			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 3439 - 6450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	244	2	1	9	N	1	-0-
11	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
12	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
01	248	N	44	-0-	-204	B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
02	140	N	15	-0-	-125	B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	1	1

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 6210 - 6640				
10	2046	N	1451	-0-	-595	B	-0-	1443	2	8	9	N	7	82
11	1170	N	1061	-0-	-109	B	-0-	1061	2			N	-0-	82
12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-	82
01	1457	N	1297	-0-	-160	B	-0-	1297	2			N	-0-	82
02	980	N	117	-0-	-863	B	-0-	117	2			N	-0-	82
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	5	5

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 3568 - 4382				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 5798 - 6896				
10	1333	X	458	-0-	-875	B	-0-	456	2	2	9	N	2	-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	B	-0-					N	-0-	-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-	-0-
01	1333	X	6	-0-	-1327	B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	1176	X	103	-0-	-1073	B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	4	4

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6060 - 6725				
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-	-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3321 - 6774				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465		PERF. 5390 - 5420				
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
02	56	N	4	-0-	-52	B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
12	62 N		-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770				
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2	N	-0-		35	
11	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2	N	-0-		35	
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-		35	
01	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2	N	-0-		35	
02	56 N	6	-0-	-50 B	-0-	6	2	N	-0-		35	
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		35	

GEASLIILN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628				
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1180	2	7 9	N	6	6 1	-0-
11	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2		N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	1054 N	12	-0-	-1042 B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	924 N	65	-0-	-859 B	-0-	65	2		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	3	3 1	-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830				
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	263	2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
02	112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	1	1 1	-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344				
10	1294 X	1294	-0-	-0- B	-0-	1287	2	7 9	N	6	6 1	-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-				N	-0-		-0-
12	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-		-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-		-0-
02	2492 X	373	-0-	-2119 B	-0-	373	2		N	-0-		-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	16	16 1	-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361				
10	1519 N	1383	-0-	-136 B	-0-	1375	2	8 9	N	7	7 1	2
11	1110 N	689	-0-	-421 B	-0-	689	2		N	-0-		2
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2		N	-0-		2
01	1395 N	682	-0-	-713 B	-0-	682	2		N	-0-		2
02	644 N	104	-0-	-540 B	-0-	104	2		N	-0-		2
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	5	5 1	2

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	7				N	-0-		-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5218 - 6353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	106	-0-	106 B	213	105	2	1 9	N	1	-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102 B	315	102	2		N	1 1	-0-
12	14B2 EXT	102	-0-	102 B	417	102	2		N		-0-
01	522 X	105	-0-	-417 B	-0-	105	2		N		-0-
02	11 X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N		-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5634 - 6475	
10	527 N	4	-0-	-523 B	-0-	4	2		N	-0-	-0-
11	360 N	3	-0-	-357 B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174	
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-	5
11	240 N	148	-0-	-92 B	-0-	148	2		N	-0-	5
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5
02	140 N	9	-0-	-131 B	-0-	9	2		N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590	
10	1426 X	187	-0-	-1239 B	-0-	186	2	1 9	N	1	2
11	1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	-0-	2
12	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-	2
01	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-	2
02	504 X	72	-0-	-432 B	-0-	72	2		N	-0-	2
03	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	3 1	2

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5404 - 6420	
10	1829 N	1407	-0-	-422 B	-0-	1399	2	8 9	N	7	-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-				N	-0-	-0-
12	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-	-0-
01	1395 N	76	-0-	-1319 B	-0-	76	2		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	3 1	-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5543 - 6976	
10	14B2 EXT	176	-0-	176 B	348	175	2	1 9	N	1	2
11	14B2 EXT	167	-0-	167 B	515	167	2		N	-0-	2
12	14B2 EXT	173	-0-	173 B	688	173	2		N	-0-	2
01	858 X	170	-0-	-688 B	-0-	170	2		N	-0-	2
02	18 X	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-	2
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	1 1	2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 3368 - 6778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	187	-0-	187 B	371	186	2	1	9	N	1	1	1	2
11	14B2 EXT	179	-0-	179 B	550	179	2			N	-0-			2
12	14B2 EXT	180	-0-	180 B	730	180	2			N	-0-			2
01	909 X	179	-0-	-730 B	-0-	179	2			N	-0-			2
02	19 X	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			2
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	1	1	1	2

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 3406 - 4178				
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			2
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 6075 - 7160				
10	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1	-0-
11	450 N	299	-0-	-151 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	558 N	66	-0-	-492 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	280 N	33	-0-	-247 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	1	1	1	-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 5597 - 6500				
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	360 N	179	-0-	-181 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	168 N	21	-0-	-147 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1	1	1	-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 6118 - 7056				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 3330 - 6360				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 5724 - 6696				
10	14B2 EXT	131	-0-	131 B	264	130	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	14B2 EXT	124	-0-	124 B	388	124	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	135	-0-	135 B	523	135	2			N	-0-			-0-
01	661 X	138	-0-	-523 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1	1	1	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "213"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754																
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015																
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129																
10	1829	X	1012	-0-	-817	B	-0-	1006	2	6	9	N	5	5	1	2
11	1770	X	1389	-0-	-381	B	-0-	1389	2			N	-0-			2
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	B	-0-					N	-0-			2
01	1959	X	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-			2
02	1288	X	134	-0-	-1154	B	-0-	134	2			N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6	6	1	2

WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394																
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732																
10	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335																
10	1023	N	807	-0-	-216	B	-0-	803	2	4	9	N	4	4	1	-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	806	N	62	-0-	-744	B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	67	-0-	-1109	B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	3	3	1	-0-

WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836																
10	713	N	705	-0-	-8	B	-0-	702	2	3	9	N	3	3	1	-0-
11	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	713	N	457	-0-	-256	B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	392	N	47	-0-	-345	B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	2	2	1	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "202"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	146 X	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	23 X	23	-0-	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
02	11 X	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826				
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	56 N	4	-0-	-52	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-	

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836				
10	3348 X	4	-0-	-3344	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
11	3240 X	2659	-0-	-581	B	-0-	2659 2	N	-0-		-0-	
12	3348 X	446	-0-	-2902	B	-0-	446 2	N	-0-		-0-	
01	2418 X	880	-0-	-1538	B	-0-	880 2	N	-0-		-0-	
02	2492 X	144	-0-	-2348	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	B	-0-		N	6	6 1	-0-	

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042				
10	248 N	30	-0-	-218	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692				
10	744 N	1	-0-	-743	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
11	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
02	644 N	29	-0-	-615	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	1	1 1	-0-	

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374				
10	620 N	390	-0-	-230	B	-0-	388 2	2 9	N	2	2 1	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	B	-0-	372 2		N	-0-	-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2		N	-0-	-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	336 N	26	-0-	-310	B	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	1	1 1	-0-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "200"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID ->	231376	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	5670	-	6482	
10	155 N	21	-0-	-134 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	240 N	10	-0-	-230 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	1	-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID ->	238132	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6390	-	6615	
10	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	207	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	390 N	13	-0-	-377 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1	-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID ->	238422	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	3301	-	6616	
10	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1	-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID ->	240485	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5724	-	6402	
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	628	2	3	9	N	3	3	1	4
11	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-			4
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			4
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			4
02	140 N	68	-0-	-72 B	-0-	68	2			N	-0-			4
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	3	3	1	4

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID ->	242303	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6610	-	6630	
10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1036	2	6	9	N	5	5	1	-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
12	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
02	616 N	80	-0-	-536 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	3	3	1	-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID ->	242311	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3566	-	4101	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID ->	242359	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	3283	-	4115	
10	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N		5	-0-	-57 B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11		30 N		27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12		12 N		12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
01		37 N		37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02		28 N		2	-0-	-26 B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03		12 N		-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

10		2394 X		161	-0-	-2233 B	-0-	160	2	1	9	N	1		1	1	-0-
11		450 N		160	-0-	-290 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
12		162 N		162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
01		164 N		164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02		140 N		27	-0-	-113 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03		155 N		-0-	-0-	-155 B	-0-					N	1		1	1	-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

10		1798 N		792	-0-	-1006 B	-0-	788	2	4	9	N	4		4	1	-0-
11		2112 N		2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-				-0-
12		124 N		-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
01		806 N		-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-				-0-
02		1820 N		91	-0-	-1729 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4		4	1	-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

10		5 N		1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11		30 N		1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
02		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

10		14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		2	-0-	2 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	2				N	-0-				-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

10		625 X		71	-0-	-554 B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11		90 N		42	-0-	-48 B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12		4 N		2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01		62 N		1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02		28 N		4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

10		1271 N		681	-0-	-590 B	-0-	678	2	3	9	N	3		3	1	-0-
11		1261 N		1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
12		403 N		157	-0-	-246 B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
01		961 N		961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-				-0-
02		1176 N		92	-0-	-1084 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03		155 N		-0-	-0-	-155 B	-0-					N	4		4	1	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
01	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
02	84	N	8	-0-	-76 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	

BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014				
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		71	
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		71	
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		71	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		71	
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		71	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1	1 1	71	

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780				
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480				
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-	
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	1	1 1	-0-	

BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421				
10	1705	N	897	-0-	-808 B	-0-	893 2	4 9	N	4	4 1	9
11	1650	N	522	-0-	-1128 B	-0-	522 2		N	-0-		9
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-		9
01	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873 2		N	-0-		9
02	476	N	112	-0-	-364 B	-0-	112 2		N	-0-		9
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	5	5 1	9

GEASLIN SW 206		WELL #: 61		RRCID -> 290183		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486				
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		94	
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		94	
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		94	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		94	
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	94	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		94	

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "F"		36953 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN				
		WELL #: 1		RRCID -> 118580		COMPL. DATE 09/23/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	3793	-0-	-826	-0-	66	1	3577	2	Y	136	86	127
						150	9						
11	4650 X	3705	-0-	-945	-0-	86	1	3401	2	Y	198	237	88
						218	9						
12	4805 X	2749	-0-	-2056	-0-	81	1	2563	2	Y	95	114	69
						105	9						
01	4557 X	2365	-0-	-2192	-0-	61	1	2242	2	Y	56	54	71
						62	9						
02	4116 X	2649	-0-	-1467	-0-	82	1	2512	2	Y	50	51	70
						55	9						
03	3844 X	3362	-0-	-482	-0-	109	1	3155	2	Y	89	50	109
						98	9						

GRIERSON A		WELL #: 1		RRCID -> 155427		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874				
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	Y	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	Y	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	Y	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	19	1	397	2	Y	-0-		-0-

GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855				
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	2	Y	-0-		-0-

GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906				
10	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	79	1	4268	2	Y	97	77	90
						107	9						
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	106	1	4185	2	Y	132	163	59
						145	9						
12	4340 X	2810	-0-	-1530	-0-	83	1	2644	2	Y	75	79	55
						83	9						
01	4464 X	2585	-0-	-1879	-0-	67	1	2460	2	Y	53	43	65
						58	9						
02	4144 X	3118	-0-	-1026	-0-	97	1	2966	2	Y	50	46	69
						55	9						
03	4588 X	1715	-0-	-2873	-0-	55	1	1613	2	Y	43	50	62
						47	9						

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852				
10	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	99	1	5369	2	Y	74	72	69
						81	9						
11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	133	1	5242	2	Y	99	124	44
						109	9						
12	5022 X	4068	-0-	-954	-0-	122	1	3891	2	Y	50	58	36
						55	9						
01	6820 X	3231	-0-	-3589	-0-	85	1	3114	2	Y	29	28	37
						32	9						
02	5572 X	3454	-0-	-2118	-0-	109	1	3323	2	Y	20	27	30
						22	9						
03	5673 X	4327	-0-	-1346	-0-	143	1	4159	2	Y	23	23	30
						25	9						

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		3143 X	3143	-0-	-0-	56 1	3000 2	Y	79	72 1	74
						87 9					
11		3030 X	2980	-0-	-50	71 1	2800 2	Y	99	129 1	44
						109 9					
12		3131 X	2163	-0-	-968	64 1	2034 2	Y	59	60 1	43
						65 9					
01		3720 X	1754	-0-	-1966	46 1	1665 2	Y	39	34 1	48
						43 9					
02		3192 X	1885	-0-	-1307	58 1	1784 2	Y	39	34 1	53
						43 9					
03		3131 X	2427	-0-	-704	78 1	2274 2	Y	68	38 1	83
						75 9					

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730		
10		758 N	758	-0-	-0-	15 1	743 2	Y	-0-		-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	26 1	630 2	Y	-0-		-0-
12		889 N	889	-0-	-0-	33 1	856 2	Y	-0-		-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	38 1	995 2	Y	-0-		-0-
02		616 N	317	-0-	-299	14 1	303 2	Y	-0-		-0-
03		806 N	302	-0-	-504	14 1	288 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751		
10		5456 X	3620	-0-	-1836	74 1	3546 2	N	-0-		22
11		6570 X	5812	-0-	-758	227 1	5585 2	N	-0-		22
12		7130 X	5176	-0-	-1954	193 1	4983 2	N	-0-		22
01		7130 X	3455	-0-	-3675	127 1	3328 2	N	-0-		22
02		6440 X	2759	-0-	-3681	122 1	2637 2	N	-0-		22
03		6014 X	5054	-0-	-960	228 1	4826 2	N	-0-		22

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746		
10		2883 X	524	-0-	-2359	11 1	513 2	N	-0-		111
11		2790 X	590	-0-	-2200	23 1	567 2	N	-0-		111
12		2883 X	900	-0-	-1983	34 1	866 2	N	-0-		111
01		776 X	776	-0-	-0-	28 1	748 2	N	-0-		111
02		672 X	672	-0-	-0-	30 1	642 2	N	-0-		111
03		806 X	685	-0-	-121	31 1	647 2	N	6		117
						7 9					

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796		
10		2911 X	2911	-0-	-0-	59 1	2841 2	N	10		218
						11 9					
11		4075 X	4075	-0-	-0-	158 1	3898 2	N	17		235
						19 9					
12		3025 X	3025	-0-	-0-	112 1	2884 2	N	26		261
						29 9					
01		2914 N	1951	-0-	-963	71 1	1876 2	N	4		265
						4 9					
02		3808 X	1069	-0-	-2739	47 1	1012 2	N	9		274
						10 9					
03		4216 X	2283	-0-	-1933	102 1	2162 2	N	17	185 1	106
						19 9					

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2914 N	2323	-0-	-591	-0-	41 1	2203 2	Y	72	72 1	67
11	3000 N	2366	-0-	-634	-0-	79 9	2201 2	Y	99	122 1	44
12	2542 N	1802	-0-	-740	-0-	56 1	1684 2	Y	59	60 1	43
01	2325 N	1480	-0-	-845	-0-	109 9	1399 2	Y	39	34 1	48
02	2212 N	1606	-0-	-606	-0-	53 1	1523 2	Y	30	34 1	44
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	65 9	1946 2	Y	45	32 1	57
						38 1					
						43 9					
						50 1					
						33 9					
						67 1					
						50 9					

UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826			
UNIVERSITY 7		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791			
UNIVERSITY 6-6		WELL #: 1									
10	5270 X	202	-0-	-5068	-0-	201 2	1 9	Y	1	175 1	53
11	5100 X	852	-0-	-4248	-0-	850 2	2 9	Y	2		55
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5271 2	59 9	Y	54		109
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5580 2	235 9	Y	214	185 1	138
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4620 2	96 9	Y	87	166 1	59
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5270 2	43 9	Y	39		98

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 279514		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963			
UNIVKEISHA		WELL #: 7144									
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3762 3	24 9	Y	22	19 1	4
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1016 3	6 9	Y	5	7 1	2
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4051 3	143 9	Y	130	104 1	28
01	5146 X	2085	-0-	-3061	-0-	2084 3	1 9	Y	1	24 1	5
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			Y	-0-		5
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	9	8 1	6

UNIVKEISHA		WELL #: 7091		RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		1
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	82 3	3 9	N	3	3 1	1
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 3	4 9	N	4	3 1	2
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		2
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 3		N	-0-		2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	2 1	-0-

GUSTAV (CANYON)		37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 1		RRCID -> 120436		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186 3	Y	-0-		5
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	166 3	Y	-0-		5
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409 3	Y	-0-		5
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-		5
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		5
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360 3	Y	-0-		5

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311			
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	75 3	1 9 Y	1		134
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	72 3	Y	-0-		134
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	330 3	1 9 Y	1		135
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9 Y	1		136
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9 Y	1		137
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279 3	Y	-0-		137

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331			
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21 3	Y	-0-		13
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28 3	Y	-0-		13
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		13
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-		13
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		13
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		13

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299			
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58 3	Y	-0-		5
11	210	N	61	-0-	-149	-0-	61 3	Y	-0-		5
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 3	Y	-0-		5
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		5
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		5
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188 3	Y	-0-		5

OXY USA INC. UNIVERSITY 6		630591		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					142
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					142
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	3	N	-0-					142
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	3	N	-0-					142
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					142

TXP, INCORPORATED 875395
 UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

10	403 N	31	-0-	-372	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 MCGILL WELL #: RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 MULLOY OPERATING, INC. 593077
 VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF. 11997 - 12085

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)		40300 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
REIN PUSHER OPERATING LLC		700148													
DAMRON		WELL #: 1C		RRCID -> 147775		COMPL. DATE 04/04/1986		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8203 - 8229					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		103575													
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 057505		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7726 - 7941					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 138		RRCID -> 057506		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 8504		PERF. N/A	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	21 1	278 2	Y	5	3 1	3
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	22 1	265 2	Y	3	3 1	3
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	22 1	273 2	Y	3	3 1	3
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	21 1	235 2	Y	1	2 1	2
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	17 1	179 2	Y	1		3
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	300 2	Y	3	5 1	1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 8954		PERF. N/A	
10	2542 X	2381	-0-	-161	-0-	169 1	2206 2	Y	5	3 1	3
11	2460 X	2276	-0-	-184	-0-	171 1	2102 2	Y	3	3 1	3
12	2542 X	2344	-0-	-198	-0-	174 1	2167 2	Y	3	3 1	3
01	2511 X	2034	-0-	-477	-0-	166 1	1867 2	Y	1	2 1	2
02	2240 X	1553	-0-	-687	-0-	131 1	1421 2	Y	1		3
*03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	191 1	2380 2	Y	3	5 1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575		WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973		TOTAL DEPTH 8000		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1031		RRCID -> 057769		COMPL. DATE 01/22/1974		TOTAL DEPTH 8006		PERF. N/A		
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	18 1	238 2	Y	5	3 1	3
							6 9					
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	18 1	227 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	19 1	234 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	18 1	202 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	14 1	154 2	Y	1		3
							1 9					
*03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	257 2	Y	3	5 1	1
							3 9					

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 226		RRCID -> 057770		COMPL. DATE 10/11/1973		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	12 1	159 2	Y	5	3 1	3
							6 9					
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	12 1	152 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	13 1	156 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	12 1	135 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	9 1	102 2	Y	1		3
							1 9					
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	3	5 1	1
							3 9					

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 057842		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	14 1	179 2	Y	5	3 1	3
							6 9					
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	14 1	170 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	14 1	176 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	13 1	151 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
02		168 N	127	-0-	-41	-0-	11 1	115 2	Y	1		3
							1 9					
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	3	5 1	1
							3 9					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
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	
10	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	90	1	1172	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
11	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	91	1	1117	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
12	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	93	1	1152	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	88	1	992	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
02	1120 N	826	-0-	-294	-0-	70	1	755	2	Y	1		3
						1	9						
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	101	1	1265	2	Y	3	5 1	1
						3	9						

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A					
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	238	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	227	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	234	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	14	1	154	2	Y	1		3
						1	9						
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	3	5 1	1
						3	9						

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848					
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	38	1	497	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	38	1	473	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	39	1	488	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	37	1	420	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	350	-0-	-126	-0-	30	1	320	2	Y	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575												
JONES RANCH "A"		WELL #:		4027	RRCID ->	072607	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	8968	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		3026A	RRCID ->	100964	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7810 - 7830
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14 1	179 2	Y	5	3 1	3
						6 9					
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14 1	170 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14 1	176 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13 1	151 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	11 1	115 2	Y	1		3
						1 9					
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	3	5 1	1
						3 9					

JONES RANCH "A"		WELL #:		5027	RRCID ->	105289	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7778 - 7800
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	17 1	219 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	17 1	208 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	17 1	215 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	16 1	185 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	13 1	141 2	Y	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		3038	RRCID ->	105290	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7615 - 7674
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	21 1	278 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	22 1	265 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	22 1	273 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	21 1	235 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	17 1	179 2	Y	-0-		-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 1	300 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		4026	RRCID ->	105331	COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7794 - 7816
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	53 1	695 2	Y	5	3 1	3
						6 9					
11	780 N	720	-0-	-60	-0-	54 1	663 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	55 1	683 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
01	744 N	642	-0-	-102	-0-	52 1	589 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
02	672 N	490	-0-	-182	-0-	41 1	448 2	Y	1		3
						1 9					
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	60 1	751 2	Y	3	5 1	1
						3 9					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575													
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 4031		RRCID -> 105333		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809							
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14 6	1 9	179 2	Y	5	3 1				3
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14 3	1 9	170 2	Y	3	3 1				3
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14 3	1 9	176 2	Y	3	3 1				3
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13 1	1 9	151 2	Y	1	2 1				2
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	11 1	1 9	115 2	Y	1					3
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	193 2	Y	3	5 1				1
DOBSON, FRED W.		WELL #: 1029		RRCID -> 108602		COMPL. DATE 11/30/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831							
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	11 1	139 2	Y	-0-						-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	11 1	133 2	Y	-0-						-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	Y	-0-						-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	10 1	118 2	Y	-0-						-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	8 1	90 2	Y	-0-						-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	Y	-0-						-0-
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 3031		RRCID -> 110607		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	79	2	Y	5	3 1	3
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	76	2	Y	3	3 1	3
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	Y	3	3 1	3
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	2	Y	1	2 1	2
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	5	1	51	2	Y	1		3
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	3	5 1	1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1026		RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559					
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	35	1	436	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	34	1	387	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	321	-0-	-127	-0-	27	1	294	2	Y	-0-		-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 5026		RRCID -> 123502		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862					
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	238	2	Y	5	3 1	3
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	227	2	Y	3	3 1	3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	234	2	Y	3	3 1	3
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	2	Y	1	2 1	2
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	14	1	154	2	Y	1		3
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	3	5 1	1

JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914					
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	40	1	517	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	40	1	492	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	41	1	508	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	39	1	437	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	364	-0-	-140	-0-	31	1	333	2	Y	-0-		-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575										
JONES RANCH "A"		WELL #: 8027		RRCID -> 124146		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	35 1	457 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	35 1	436 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	36 1	449 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	34 1	387 2	Y	-0-			-0-
02	448 N	321	-0-	-127	-0-	27 1	294 2	Y	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891				
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	29 1	378 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	29 1	360 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	30 1	371 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	28 1	320 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	22 1	243 2	Y	-0-			-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33 1	407 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787				
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14 1	179 2	Y	5	3 1		3
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14 1	170 2	Y	3	3 1		3
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14 1	176 2	Y	3	3 1		3
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13 1	151 2	Y	1	2 1		2
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	11 1	115 2	Y	1			3
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	3	5 1		1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 7026		RRCID -> 124472		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809				
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14 1	179 2	Y	5	3 1		3
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14 1	170 2	Y	3	3 1		3
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14 1	176 2	Y	3	3 1		3
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13 1	151 2	Y	1	2 1		2
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	11 1	115 2	Y	1			3
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	3	5 1		1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851				
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	79 2	Y	5	3 1		3
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	76 2	Y	3	3 1		3
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	78 2	Y	3	3 1		3
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1	67 2	Y	1	2 1		2
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	5 1	51 2	Y	1			3
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	3	5 1		1

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

10	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	219	2	Y	5	3	1			3
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	17	1	208	2	Y	3	3	1			3
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	215	2	Y	3	3	1			3
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	16	1	185	2	Y	1	2	1			2
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	13	1	141	2	Y	1					3
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	3	5	1			1

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

10	279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	238	2	Y	5	3	1			3
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	227	2	Y	3	3	1			3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	234	2	Y	3	3	1			3
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	2	Y	1	2	1			2
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	14	1	154	2	Y	1					3
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	3	5	1			1

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

10	403 N	370	-0-	-33	-0-	26	1	338	2	Y	5	3	1			3
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	26	1	322	2	Y	3	3	1			3
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	27	1	332	2	Y	3	3	1			3
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	25	1	286	2	Y	1	2	1			2
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	20	1	218	2	Y	1					3
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	Y	3	5	1			1

 JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

10	589 N	535	-0-	-54	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	39	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	350	-0-	-126	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		8030	RRCID ->	132839	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7751 - 7856
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	
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	18 1	238 2	Y	5	3 1		3
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	6 9	227 2	Y	3	3 1		3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	3 9	234 2	Y	3	3 1		3
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	1 9	202 2	Y	1	2 1		2
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	1 9	154 2	Y	1			3
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 1	257 2	Y	3	5 1		1
						3 9						

JONES RANCH "B"		WELL #:		4038	RRCID ->	137071	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7741 - 7802
10	T. A.	43	-0-	43	86	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	41	-0-	41	127	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
12	169 X	42	-0-	-127	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		9030	RRCID ->	139974	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7791 - 7844
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	8 1	99 2	Y	5	3 1		3
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	6 9	95 2	Y	3	3 1		3
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	3 9	98 2	Y	3	3 1		3
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	8 1	84 2	Y	1	2 1		2
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	3 9	64 2	Y	1			3
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	107 2	Y	3	5 1		1
						1 9						
						9 1						
						3 9						

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		401	RRCID ->	139975	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	7771 - 7863
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	12 1	159 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	12 1	152 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	13 1	156 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	12 1	135 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	9 1	102 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		501	RRCID ->	139976	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9184	PERF.	7754 - 7817
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	372 N	348	-0-	-24	-0-	24	1	318	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	25	1	303	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	25	1	312	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	24	1	269	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	19	1	205	2	Y	1		3
						1	9						
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	3	5 1	1
						3	9						

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768													
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	55	1	715	2	Y	-0-		-0-
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	55	1	682	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	57	1	703	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	54	1	605	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	504	-0-	-196	-0-	43	1	461	2	Y	-0-		-0-
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878														
M O	ALLOW 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

10	403 N	370	-0-	-33	-0-	26	1	338	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	26	1	322	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	27	1	332	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	25	1	286	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	20	1	218	2	Y	1			3
						1	9							
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851														
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	20	1	258	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	1	246	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	20	1	254	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	19	1	219	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	15	1	166	2	Y	1			3
						1	9							
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829														
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	20	1	258	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	1	246	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	20	1	254	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	19	1	219	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	15	1	166	2	Y	1			3
						1	9							
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902														
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	341 N	327	-0-	-14	-0-	23	1	298	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	23	1	284	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	293	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	22	1	252	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	18	1	192	2	Y	1			3
						1	9							
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828														
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	12	1	152	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	156	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	135	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	9	1	102	2	Y	1			3
						1	9							
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840														
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	20	1	258	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	1	246	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	20	1	254	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	19	1	219	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	15	1	166	2	Y	1			3
						1	9							
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826														
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	189	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	16	1	195	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	15	1	168	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	12	1	128	2	Y	1			3
						1	9							
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575		WELL #: 1230		RRCID -> 149515	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7757	- 7813					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 109		RRCID -> 158264		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 7705		- 7807		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	Y	5	3	1	3
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	12	1	152	2	Y	3	3	1	3
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	156	2	Y	3	3	1	3
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	135	2	Y	1	2	1	2
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	9	1	102	2	Y	1			3
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	3	5	1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7715		- 7811		
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	24	1	318	2	Y	5	3	1	3
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	25	1	303	2	Y	3	3	1	3
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	25	1	312	2	Y	3	3	1	3
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	24	1	269	2	Y	1	2	1	2
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	19	1	205	2	Y	1			3
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	3	5	1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7760		- 7810		
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	23	1	298	2	Y	5	3	1	3
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	23	1	284	2	Y	3	3	1	3
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	293	2	Y	3	3	1	3
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	22	1	252	2	Y	1	2	1	2
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	18	1	192	2	Y	1			3
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	3	5	1	1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	465 N	433	-0-	-32	-0-	30	1	397	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	31	1	379	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	31	1	390	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	30	1	336	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	24	1	256	2	Y	1			3
						1	9							
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794														
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	14	1	179	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	14	1	170	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	14	1	176	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	151	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	11	1	115	2	Y	1			3
						1	9							
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794														
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	12	1	152	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	156	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	135	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	9	1	102	2	Y	1			3
						1	9							
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768														
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	23	1	298	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	23	1	284	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	293	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	22	1	252	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	18	1	192	2	Y	1			3
						1	9							
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575										
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	21 1	278 2	Y	5	3 1		3
						6 9						
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	22 1	265 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	22 1	273 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	21 1	235 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	17 1	179 2	Y	1			3
						1 9						
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	300 2	Y	3	5 1		1
						3 9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860			
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 165970		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796			
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	14 1	179 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	14 1	170 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	14 1	176 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	13 1	151 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	11 1	115 2	Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892			
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	26 1	338 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	26 1	322 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	27 1	332 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	25 1	286 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	20 1	218 2	Y	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575									
JONES RANCH "A"		WELL #:		1327	RRCID ->	166138	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7878 - 7912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	40	1	517	2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	40	1	492	2	Y	-0-	-0-	
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	41	1	508	2	Y	-0-	-0-	
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	39	1	437	2	Y	-0-	-0-	
02	504 N	364	-0-	-140	-0-	31	1	333	2	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	603	-0-	603	603	45	1	558	2	Y	-0-	-0-	

JONES RANCH "B"		WELL #:		6038	RRCID ->	166144	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7650 - 7680		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-	-0-	
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	7	1	77	2	Y	-0-	-0-	
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-	-0-	

JONES RANCH "B"		WELL #:		7038	RRCID ->	166145	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7658 - 7681		
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	30	1	397	2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	31	1	379	2	Y	-0-	-0-	
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	Y	-0-	-0-	
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	30	1	336	2	Y	-0-	-0-	
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	24	1	256	2	Y	-0-	-0-	
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	-0-	-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	166729	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7757 - 7851		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		10	RRCID ->	166800	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 7718 - 7748		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
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-		

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		2010	RRCID ->	168830	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 7734 - 7764		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
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-		

JONES RANCH "A"		WELL #:		1527	RRCID ->	169089	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7930 - 9058		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
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-		

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822														
M O	ALLOW 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

10	527 N	498	-0-	-29	-0-	35	1	457	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	35	1	436	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	36	1	449	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	34	1	387	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	448 N	322	-0-	-126	-0-	27	1	294	2	Y	1			3
						1	9							
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 103575															
HENDERSON, HELEN WEST		WELL #: 1401		RRCID -> 178729		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

JONES RANCH "A"				WELL #: 1827		RRCID -> 179797		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

JONES RANCH "A"				WELL #: 1727		RRCID -> 181263		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

WEST, HELEN HENDERSON "A"				WELL #: 6010		RRCID -> 183335		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

H & H DRILLING CO.				WELL #: 2040		RRCID -> 192105		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592							
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	40	2	N	5	3	1			3	
						6	9										
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	38	2	N	3	3	1			3	
						3	9										
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	39	2	N	3	3	1			3	
						3	9										
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	34	2	N	1	2	1			2	
						1	9										
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	1					3	
						1	9										
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	3	5	1			1	
						3	9										

JONES RANCH "B"				WELL #: 9038		RRCID -> 192236		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT											
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																					
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039										RRCID -> 204367			COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 9110			PERF. 7658 - 8931		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
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-				

WEST, HELEN HENDERSON										WELL #: 1601			RRCID -> 205237			COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 9275			PERF. 7380 - 7838		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-							
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-							

JONES RANCH "A"										WELL #: 1927			RRCID -> 205454			COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8073			PERF. 7871 - 7877		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-							
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-							

JONES RANCH "B"										WELL #: 1138			RRCID -> 205953			COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 7722 - 8645		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
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-							

WEST, HELEN HENDERSON "A"										WELL #: 5010			RRCID -> 205975			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9230			PERF. 7721 - 7875		
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	298	2	N	5	3	1			3							
							6	9																
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	284	2	N	3	3	1			3							
							3	9																
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	293	2	N	3	3	1			3							
							3	9																
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	22	1	252	2	N	1	2	1			2							
							1	9																
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	18	1	192	2	N	1					3							
							1	9																
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	3	5	1			1							
							3	9																

JONES RANCH										WELL #: 2026			RRCID -> 206144			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8775			PERF. 7278 - 7407		
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-							
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-0-							
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-							
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-							
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	N	-0-					-0-							
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-							

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959														
M O	ALLOW 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

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-			-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	20	1	218	2	N	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897														
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	5	3 1		3
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	3	3 1		3
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	3	3 1		3
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	1	2 1		2
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	1			3
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	3	5 1		1

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776														
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	22	1	252	2	N	-0-			-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	18	1	192	2	N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910												
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

10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	-0-
*03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831												
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916												
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	22	1	252	2	-0-
02		280 N	210	-0-	-70	-0-	-0-	18	1	192	2	-0-
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691												
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824												
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	15	1	199	2	-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	189	2	-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	195	2	-0-
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	168	2	-0-
02		196 N	140	-0-	-56	-0-	-0-	12	1	128	2	-0-
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122												
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1152	2	3
								6	9			
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1098	2	3
								3	9			
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	2	3
								3	9			
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	961	2	2
								1	9			
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	3
								1	9			
*03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1244	2	1
								3	9			

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161															
M	O	ALLOW 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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852															
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	40	1	517	2	N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	40	1	492	2	N	-0-			-0-
12		558 N	549	-0-	-9	-0-	41	1	508	2	N	-0-			-0-
01		558 N	476	-0-	-82	-0-	39	1	437	2	N	-0-			-0-
02		504 N	364	-0-	-140	-0-	31	1	333	2	N	-0-			-0-
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044															
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	135	1	1768	2	N	5	3	1	3
							6	9							
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	137	1	1686	2	N	3	3	1	3
							3	9							
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	140	1	1737	2	N	3	3	1	3
							3	9							
01		1860 N	1606	-0-	-254	-0-	130	1	1475	2	N	1	2	1	2
							1	9							
02		1680 N	1245	-0-	-435	-0-	105	1	1139	2	N	1			3
							1	9							
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	153	1	1908	2	N	3	5	1	1
							3	9							

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					42
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					42
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					42
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					42
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					42

 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

 HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

 WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 2	2 9	Y	2	2 1	1
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 2	2 9	Y	2	2 1	1
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 2	2 9	Y	2	2 1	1
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1	1
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	111 2	2 9	Y	2	2 1	1
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998												
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	426 2	7 9	Y	6	6 1	3
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	341 2	6 9	Y	5	5 1	3
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	302 2	6 9	Y	5	6 1	2
01		310 N	251	-0-	-59	-0-	247 2	4 9	Y	4	4 1	2
02		280 N	240	-0-	-40	-0-	236 2	4 9	Y	4	5 1	1
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812												
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	28 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945												
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	Y	5	5 1	2
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 2	6 9	Y	5	5 1	2
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	293 2	6 9	Y	5	5 1	2
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	257 2	4 9	Y	4	4 1	2
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	230 2	4 9	Y	4	5 1	1
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978												
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1123 2	20 9	Y	18	20 1	8
11		1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1156 2	17 9	Y	15	15 1	8
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1205 2	22 9	Y	20	20 1	8
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1207 2	20 9	Y	18	16 1	10
02		1092 N	1090	-0-	-2	-0-	1069 2	21 9	Y	19	23 1	6
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	2 1	4

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864												
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	378 2	8 9	Y	7	7 1	3
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	361 2	6 9	Y	5	5 1	3
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	730 2	12 9	Y	11	9 1	5
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	618 2	9 9	Y	8	9 1	4
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	488 2	11 9	Y	10	11 1	3
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955												
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	257 2	4 9	Y	4	4 1	2
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	268 2	4 9	Y	4	4 1	2
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	270 2	4 9	Y	4	4 1	2
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9	Y	4	4 1	2
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	224 2	4 9	Y	4	5 1	1
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HENDERSON "2"		WELL #: 2		RRCID -> 159503		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	559 2	1 9	N	1	1
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 9	N	2	1
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	665 2	1 9	N	1	1
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 2	1 9	N	1	1
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	606 2	1 9	N	1	1
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	2	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159668		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9	Y	2	1
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	104 2	1 9	Y	1	1
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	94 2	2 9	Y	2	1
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	Y	1	1
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	73 2	1 9	Y	1	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	3	3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932		
10	434 N	342	-0-	-92	-0-	335 2	7 9	Y	6	1
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	407 2	6 9	Y	5	1
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	420 2	8 9	Y	7	1
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 2	6 9	Y	5	1
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	347 2	7 9	Y	6	1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912		
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	352 2	4 9	Y	4	1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	271 2	4 9	Y	4	1
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 2	4 9	Y	4	1
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 2	7 9	Y	6	1
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232 2	4 9	Y	4	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 28		RRCID -> 172675		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934		
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362 2	6 9	Y	5	1
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319 2	4 9	Y	4	1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318 2	6 9	Y	5	1
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 2	4 9	Y	4	1
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	276 2	7 9	Y	6	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 172855		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856		
10	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1063 2	19 9	Y	17	1
11	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1116 2	17 9	Y	15	1
12	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1102 2	19 9	Y	17	1
01	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1023 2	17 9	Y	15	1
02	1064 N	903	-0-	-161	-0-	886 2	17 9	Y	15	1
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 172982		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	Y	1	1
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	87 2	1 9	Y	1	1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	80 2	1 9	Y	1	1
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	71 2	1 9	Y	1	1
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2		Y	-0-	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 173101		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7779 - 7856	
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
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	117 2	2 9	Y	2	2 1	1
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 1	1
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2	2 1	1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111 2	2 9	Y	2	2 1	1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7924 - 7994	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322 2	4 9	Y	4	5 1	2
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312 2	6 9	Y	5	5 1	2
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310 2	6 9	Y	5	5 1	2
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302 2	7 9	Y	6	6 1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7724 - 7826	
10	1333 N	851	-0-	-482	-0-	836 2	15 9	Y	14	16 1	6
11	1320 N	813	-0-	-507	-0-	801 2	12 9	Y	11	11 1	6
12	1054 N	833	-0-	-221	-0-	820 2	13 9	Y	12	13 1	5
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	843 2	15 9	Y	14	11 1	8
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	816 2	17 9	Y	15	18 1	5
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	2 1	3

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7870 - 7916	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 2	4 9	Y	4	5 1	2
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376 2	6 9	Y	5	4 1	3
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	393 2	7 9	Y	6	6 1	3
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	512 2	8 9	Y	7	6 1	4
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453 2	8 9	Y	7	9 1	2
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	1	1 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7866 - 7922	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313 2	4 9	Y	4	5 1	2
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	244 2	4 9	Y	4	5 1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7840 - 7854	
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	150 2	2 9	Y	2	3 1	1
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	Y	2	2 1	1
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3 9	Y	3	3 1	1
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 2	3 9	Y	3	3 1	1
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	169 2	4 9	Y	4	4 1	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7920 - 7972	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	74 2	2 9	Y	2	2 1	1
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		Y	-0-	1 1	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 2	2 9	Y	2	1 1	1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	491 2	8 9	Y	7	8 1		3
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	450 2	7 9	Y	6	6 1		3
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	663 2	12 9	Y	11	9 1		5
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	866 2	12 9	Y	11	10 1		6
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	651 2	14 9	Y	13	15 1		4
*03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	2 1		2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183874		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852			
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	751 2	13 9	Y	12	10 1		6
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	945 2	13 9	Y	12	12 1		6
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	901 2	17 9	Y	15	15 1		6
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564 2	9 9	Y	8	10 1		4
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831 2	17 9	Y	15	15 1		4
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	1 1		3

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828			
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	676 2	11 9	Y	10	11 1		5
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	750 2	11 9	Y	10	10 1		5
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762 2	13 9	Y	12	12 1		5
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	775 2	12 9	Y	11	10 1		6
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	696 2	15 9	Y	14	16 1		4
03	775 N	39	-0-	-736	-0-	39 2		Y	-0-	1 1		3

PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183878		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919			
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	892 2	15 9	Y	14	15 1		6
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	753 2	11 9	Y	10	11 1		5
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	854 2	14 9	Y	13	13 1		5
01	806 N	790	-0-	-16	-0-	776 2	14 9	Y	13	11 1		7
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	596 2	11 9	Y	10	14 1		3
03	868 N	44	-0-	-824	-0-	44 2		Y	-0-	1 1		2

PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 2	7 9	Y	6	6 1		3
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342 2	4 9	Y	4	5 1		2
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328 2	6 9	Y	5	5 1		2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	318 2	4 9	Y	4	4 1		2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	273 2	7 9	Y	6	6 1		2
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1		1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996			
10	T. A.	254	-0-	254	559	250 2	4 9	Y	4	5 1		2
11	T. A.	156	-0-	156	715	154 2	2 9	Y	2	3 1		1
12	T. A.	107	-0-	107	822	105 2	2 9	Y	2	2 1		1
01	955 X	133	-0-	-822	-0-	131 2	2 9	Y	2	2 1		1
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2	2 1		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 190424		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882			
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2	3 1		1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208 2	3 9	Y	3	3 1		1
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	215 2	3 9	Y	3	3 1		1
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	206 2	4 9	Y	4	3 1		2
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	191 2	3 9	Y	3	4 1		1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	547	2	9 9	Y	8	9 1	4
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	547	2	8 9	Y	7	7 1	4
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10 9	Y	9	9 1	4
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	531	2	8 9	Y	7	7 1	4
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	444	2	8 9	Y	7	9 1	2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	1	1 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830				
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3 9	Y	3	4 1	1
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	180	2	3 9	Y	3	3 1	1
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	157	2	3 9	Y	3	3 1	1
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	136	2	2 9	Y	2	2 1	1
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3 9	Y	3	3 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945				
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	734	2	14 9	Y	13	14 1	6
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10 9	Y	9	10 1	5
12	837 N	767	-0-	-70	-0-	753	2	14 9	Y	13	13 1	5
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	848	2	14 9	Y	13	11 1	7
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15 9	Y	14	16 1	5
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	2 1	3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818				
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	419	2	8 9	Y	7	8 1	3
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11 9	Y	10	8 1	5
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11 9	Y	10	11 1	4
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10 9	Y	9	9 1	4
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11 9	Y	10	11 1	3
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	1 1	2

SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830				
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10 9	Y	9	9 1	4
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	968	2	14 9	Y	13	10 1	7
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19 9	Y	17	17 1	7
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	972	2	14 9	Y	13	13 1	7
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	882	2	18 9	Y	16	18 1	5
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-	2 1	3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790				
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11 9	Y	10	10 1	5
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11 9	Y	10	10 1	5
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	536	2	10 9	Y	9	10 1	4
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	598	2	10 9	Y	9	9 1	4
02	756 N	613	-0-	-143	-0-	601	2	12 9	Y	11	11 1	4
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	1 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 51A		RRCID -> 202025		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924				
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11 9	Y	10	10 1	5
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	693	2	10 9	Y	9	9 1	5
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11 9	Y	10	11 1	4
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9 9	Y	8	8 1	4
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10 9	Y	9	10 1	3
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	1 1	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	223 2	4 9	Y	4	4 1	2
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275 2	3 9	Y	3	3 1	2
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263 2	4 9	Y	4	4 1	2
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 2	3 9	Y	3	3 1	2
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	209 2	3 9	Y	3	4 1	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204533		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832			
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 2	6 9	Y	5	6 1	2
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	350 2	7 9	Y	6	6 1	2
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	363 2	7 9	Y	6	5 1	3
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308 2	6 9	Y	5	6 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	1

PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959			
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	441 2	8 9	Y	7	8 1	4
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	539 2	8 9	Y	7	7 1	4
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524 2	9 9	Y	8	9 1	3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	470 2	8 9	Y	7	7 1	3
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	451 2	9 9	Y	8	9 1	2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	1 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922			
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221 2	4 9	Y	4	4 1	2
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9	Y	3	3 1	2
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3	4 1	1
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	248 2	4 9	Y	4	3 1	2
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	188 2	3 9	Y	3	4 1	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925			
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432 2	8 9	Y	7	8 1	3
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	440 2	7 9	Y	6	6 1	3
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395 2	8 9	Y	7	8 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1	1 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878			
10	T. A.	388	-0-	388	771	381 2	7 9	Y	6	6 1	3
11	T. A.	428	-0-	428	1199	422 2	6 9	Y	5	5 1	3
12	T. A.	290	-0-	290	1489	284 2	6 9	Y	5	6 1	2
01	1682 X	193	-0-	-1489		191 2	2 9	Y	2	3 1	1
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	400 2	8 9	Y	7	6 1	2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	1	1 1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830			
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	270 2	6 9	Y	5	5 1	2
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	343 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	358 2	7 9	Y	6	6 1	2
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337 2	6 9	Y	5	5 1	2
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	284 2	7 9	Y	6	6 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WEST, H. H. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 228521		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	696	-0-	-172	-0-	684 2	12 9	Y	11	13 1		4
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	757 2	11 9	Y	10	9 1		5
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	730 2	12 9	Y	11	12 1		4
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	737 2	14 9	Y	13	9 1		8
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	813 2	17 9	Y	15	18 1		5
*03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	2 1		3

SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230016		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7842 - 7852		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226 2	4 9	Y	4	4 1		2
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1		2
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254 2	4 9	Y	4	4 1		2
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	242 2	3 9	Y	3	3 1		2
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3 9	Y	3	4 1		1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 241964		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7778 - 7788		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 2	2 9	Y	2	2 1		1
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 2	2 9	Y	2	2 1		1
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	121 2	2 9	Y	2	2 1		1
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	117 2	2 9	Y	2	2 1		1
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	107 2	2 9	Y	2	2 1		1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		712920										
EDMISTON		WELL #: 4		RRCID -> 070985		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 7939		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 01/21/2026 - WELL PLUGGED 01/21/26												

SILVER OIL & GAS INC.		781880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
EDMISTON		WELL #: 1		RRCID -> 093312		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 6384 - 6465		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			178
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			178
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			178
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			178

EDMISTON "172"		WELL #: 1		RRCID -> 115158		COMPL. DATE 02/03/1985		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6918 - 6971		
10	248 N	15	-0-	-233	-0-	15 3		N	-0-			113
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			113
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			113
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			113

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
COUPE, MARY DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 060511	COMPL. DATE 06/06/1974	TOTAL DEPTH 7240	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310										
PARKER, ELLIS G.				WELL #: 1	RRCID -> 068765	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7890	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
KEEL, CARLENE				WELL #: 2	RRCID -> 069123	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 7160	PERF. 6724 - 6861						
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
PARKER FOODS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 073245	COMPL. DATE 08/04/1977	TOTAL DEPTH 7762	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
COUPE, MARY "3"				WELL #: 1	RRCID -> 073569	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A						
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COUPE, MARY				WELL #: 2	RRCID -> 073585	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 7737	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALIS, FRANK "A"		//CONT.//	40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	2	RRCID ->	073657	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEEL, CARLENE		WELL #:	3	RRCID ->	074644	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	6850 - 7033		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PARKER, W. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	075888	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COUPE		WELL #:	1	RRCID ->	078065	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6893		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAULL		WELL #:	1	RRCID ->	079285	COMPL. DATE	09/09/1978	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6644 - 6880		
10		225 X	18	-0-	-207	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

COUPE, MARY		WELL #:	4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 7132		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTURA COUPE		WELL #:	1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6877 - 7144		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENRY-SPECK (CANYON)													
//CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479													
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			14
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			14
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			14
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			14
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	169 2		N	-0-			14
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			14

HENSON (JENNINGS)													
ALUMNI OIL LLC 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS													
HOOTEN 016281													
WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2	EXT	-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	1			2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3

HOGUE RANCH (WOLFCAMP)													
LONGFELLOW ENERGY, LP 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL													
BANNER ESTATE 508409													
WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND)													
FOSSIL PETROLEUM LLC 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS													
GAREY RANCH 278879													
WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132													
10		2015 X	1002	-0-	-1013	-0-	1000 3	2 9	N	2			121
11		1590 X	271	-0-	-1319	-0-	270 3	1 9	N	1			122
12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2074 3	8 9	N	7			129
01		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2377 3	2 9	N	2			131
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117 3	2 9	N	2			133
*03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2071 3	2 9	N	2			135

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)													
QUALL RIDGE PETROLEUM LLC 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HOLT 100292													
WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP, O. B.													
WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
PERNER				WELL #: 2701H	RRCID -> 275814	COMPL. DATE 10/04/2014	TOTAL DEPTH 5845	PERF. 5967	-	9884				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PERNER				WELL #: 27AH	RRCID -> 277281	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 4759	-	8350				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242

BVX OPERATING, INC.				117237										
FOSTER 9				WELL #: 1	RRCID -> 275830	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 6967	-	7652				
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2 9	N	2			38
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	3	2 9	N	2			40
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			40
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	448	3	15 9	N	14			54
02	672	N	581	-0-	-91	-0-	581	3		N	-0-			54
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			54

MAVERICK OPERATING, LLC				534209										
WEST ETAL				WELL #: 1	RRCID -> 170366	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 8132	PERF. 7580	-	7748				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

UPP OPERATING, LLC				875310										
FOSTER				WELL #: 6901	RRCID -> 271264	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. N/A						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WYNCO ENERGY, INC.				945522										
CHI WEST				WELL #: 1	RRCID -> 147902	COMPL. DATE 12/17/1993	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7626	-	7698				
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	8	31

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2026

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WYNCO ENERGY, INC.		//CONT.// 945522										
CHI WEST		WELL #: 2		RRCID -> 149964		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696				
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
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026												

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CINCO TERRY "A"		WELL #: 801		RRCID -> 226880		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

CINCO TERRY "A"		WELL #: 902		RRCID -> 234481		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CINCO TERRY "A"		WELL #: 803		RRCID -> 234629		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112				
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	30	130
						33	9					
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	256	1	1500	3	Y	17	100 1 47
						19	9					
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	112	1	986	3	Y	6	53
						7	9					
01	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	236	1	2209	3	Y	32	85
						35	9					
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	209	1	2067	3	Y	29	60 1 54
						32	9					
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	242	1	2263	3	Y	24	78
						26	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004		
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
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	N	68
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	36	1	210	3	N	76
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	77
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	9	323	3	N	77
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	78
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	N	78
						1	9				
						28	1				

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	65
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	15	1	91	3	Y	65
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9				67
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	66
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	9	106	3	Y	65
						11	1				
						17	9				

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154		
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200		
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	147
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	32	9				
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	N	147
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	46
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	36	9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	73
						30	9				
						21	1	212	3	N	78
						6	9				

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	84
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	84

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358		
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
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	25
						11	9				
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	26
						15	9				
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	Y	24
						19	9				
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	Y	30
						17	9				
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	29
						18	9				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	28
						21	9				
UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	37
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	35	3	N	50
						14	9				
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	50
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	50
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	25
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	25
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	25
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	25
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	25
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	25
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	30
11	330 N	183	-0-	-147	-0-	27	1	156	3	N	30
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	30
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	N	40
						11	9				
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 2002		RRCID -> 241408	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 8649	PERF. 7564	- 8487		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-	110
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	17	1	97	3	N	-0-	110
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	-0-	110
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	1	111
						1	9					
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-	111
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	111

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7994 - 8148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8150 - 8360		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	9	17
						10	9					
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	14	1	80	3	Y	21	19
						23	9					
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	9	17
						10	9					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	9	21
						10	9					
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	12	20
						13	9					
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	24	20
						26	9					

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8098 - 8270		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2	107
						2	9					
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	33	1	193	3	N	7	114
						8	9					
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-	114
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-	114
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	8	122
						9	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	125

UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8132 - 8171		
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	267	1	1812	3	Y	86	15
						95	9					
11	2250 N	1610	-0-	-640	-0-	222	1	1300	3	Y	80	22
						88	9					
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	198	1	1744	3	Y	85	7
						94	9					
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	154	1	1442	3	Y	51	26
						56	9					
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	166	1	1636	3	Y	86	18
						95	9					
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	160	1	1500	3	Y	91	10
						100	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6355 X	5635	-0-	-720	-0-	711 1	4824 3	Y	91	87 1		41
						100 9						
11	6150 X	4145	-0-	-2005	-0-	590 1	3463 3	Y	84	76 1		49
						92 9						
12	5921 X	5553	-0-	-368	-0-	557 1	4896 3	Y	91	106 1		34
						100 9						
01	5828 X	4947	-0-	-881	-0-	471 1	4410 3	Y	60	37 1		57
						66 9						
02	5264 X	5127	-0-	-137	-0-	462 1	4565 3	Y	91	99 1		49
						100 9						
03	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	563 1	5263 3	Y	119	129 1		39
						131 9						

WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18 1	121 3	N	-0-			84
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	15 1	87 3	N	-0-			84
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 3	N	-0-			84
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	N	-0-			84
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111			
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18 1	124 3	N	-0-			46
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	15 1	89 3	N	2			48
						2 9						
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3	N	2			50
						2 9						
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 3	N	-0-			50
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171			
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	186 1	1265 3	Y	83	79 1		105
						91 9						
11	1830 N	1154	-0-	-676	-0-	155 1	908 3	Y	83	75 1		113
						91 9						
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	166 1	1462 3	Y	116	136 1		93
						128 9						
01	2728 X	1568	-0-	-1160	-0-	144 1	1351 3	Y	66	41 1		118
						73 9						
*02	1428 X	1145	-0-	-283	-0-	98 1	969 3	Y	71	78 1		111
						78 9						
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	163 1	1527 3	Y	154	167 1		99
						169 9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	23
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	12	3	N	5	28
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	9					
						31	1	269	3	N	10	38
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	9					
						26	1	244	3	N	14	52
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	9					
						21	1	210	3	N	-0-	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-	122
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	23	1	137	3	N	-0-	122
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	122
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-	122
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811			
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	N	9	57
						10	9					
11	450 N	305	-0-	-145	-0-	41	1	239	3	N	23	80
						25	9					
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	N	14	94
						15	9					
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	35	129
						39	9					
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	23	152
						25	9					
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	17	27
						19	9				142 1	

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	113	1	764	3	Y	-0-	194
11	960 N	641	-0-	-319	-0-	93	1	548	3	Y	-0-	194
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	665	3	Y	-0-	194
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	Y	-0-	194
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	Y	-0-	194
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	194

UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
01	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	53
*02	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	53
03	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	54	2	22	3	Y	-0-	50

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743				
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
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	3		63
						3	9						
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-		63
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		63
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	7		70
						8	9						
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	14		84
						15	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		92

UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855				
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	10	10	16
						11	9						
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	41	1	240	3	Y	9	8	17
						10	9						
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	492	3	Y	16	19	14
						18	9						
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	9	5	18
						10	9						
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	375	3	Y	13	14	17
						14	9						
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	Y	20	22	11
						22	9						

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903				
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	3	3	29
						3	9						
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	12	11	30
						13	9						
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	7	8	29
						8	9						
01	279 X	146	-0-	-133	-0-	14	1	128	3	Y	4	2	31
						4	9						
*02	252 X	206	-0-	-46	-0-	18	1	182	3	Y	5	6	30
						6	9						
03	248 X	135	-0-	-113	-0-	12	1	108	3	Y	14	15	-0-
						15	9						

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6		110
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		128
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		93

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			15
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	Y		1	2 1		14
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 9	17 3	Y		1	1 1		14
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	35 3	Y		-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9		Y		-0-			34

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		6 1	43 3	Y		3	3 1		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		3 9	31 3	Y		5	4 1		1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		5 1	37 3	Y		6	7 1		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		6 9	40 3	Y		3	2 1		1
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	60 3	Y		5	5 1		1
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		3 9	90 3	Y		12	14 1		9

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-		6 1	208 3	N		-0-			114
11	240 N	175	-0-	-65	-0-		25 1	150 3	N		-0-			114
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-		21 1	188 3	N		-0-			114
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		21 1	197 3	N		-0-			114
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		18 1	173 3	N		-0-			114
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	N		-0-			114

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

10	315 N	315	-0-	-0-	-0-		34 1	234 3	N		43			98
11	270 N	240	-0-	-30	-0-		47 9	168 3	N		39			137
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-		29 1	349 3	N		5			142
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-		43 9	345 3	N		8			150
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		40 1	316 3	N		7			157
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-		6 9	267 3	N		1			158

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		29 1	194 3	Y		1	1 1		8
11	240 N	163	-0-	-77	-0-		1 9	139 3	Y		-0-			8
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		24 1	211 3	Y		4	4 1		8
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-		4 9	365 3	Y		7	4 1		11
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-		39 1	250 3	Y		6	6 1		11
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-		8 9	351 3	Y		6	7 1		8

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805				
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
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	N	-0-	133 1	313
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	33	1	196	3	N	11		324
						12	9						
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	14		338
						15	9						
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	20		358
						22	9						
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	373		731
						410	9						
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	9		740
						10	9						

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778				
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	N	-0-		57
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	34	1	202	3	N	-0-		57
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	N	-0-		57
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-		57
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050				
10	4681 X	639	-0-	-4042	-0-	70	1	473	3	N	87	179 1	97
						96	9						
11	1560 X	524	-0-	-1036	-0-	58	1	339	3	N	115		212
						127	9						
12	899 X	379	-0-	-520	-0-	29	1	251	3	N	90	153 1	149
						99	9						
01	899 X	322	-0-	-577	-0-	23	1	215	3	N	76	130 1	95
						84	9						
02	644 X	349	-0-	-295	-0-	31	1	301	3	N	15		110
						17	9						
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		110

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		105
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		105
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	56	134 1	27
						62	9						
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	41		68
						45	9						
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		68
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	17		85
						19	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210															
M	O	ALLOW 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
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	172	1	1168	3	Y	-0-			23
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	838	3	Y	-0-			23
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	145	1	1275	3	Y	-0-			23
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	Y	-0-			23
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	-0-			23
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-			23

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757															
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	11			88
							12	9							
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	1			89
							1	9							
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-			89
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	12			101
							13	9							
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			101
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			101

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260															
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			50
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			30
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			30
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			30
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			30

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-			1
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7694 - 8222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1283	3	Y	-0-				69
11	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	157	1	921	3	Y	-0-				69
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	118	1	1037	3	Y	-0-				69
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	Y	-0-				69
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	118	1	1169	3	Y	-0-				69
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	1120	3	Y	-0-				69

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7636 - 8210					
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-				25
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-				25
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-				25
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	3				28
						3	9								
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	2				30
						2	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7714 - 8302					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-				7
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	15				22
						17	9								
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	3				25
						3	9								
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-				25
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	7				32
						8	9								
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				32

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7649 - 8207					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7694 - 8242					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				225
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				225
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-				225
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	695	3	Y	-0-				225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				225
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	875	3	Y	-0-				225

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872					
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	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	64	1	435	3	Y	10	10	1	12
						11	9							
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	21	19	1	14
						23	9							
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	330	3	Y	12	15	1	11
						13	9							
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	15	9	1	17
						17	9							
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	495	3	Y	23	25	1	15
						25	9							
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	533	3	Y	20	22	1	8
						22	9							

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882					
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	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	-0-			11
						43	1	251	3	Y	8	7	1	12
						9	9							
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	Y	8	10	1	10
						9	9							
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	2	1	1	11
						2	9							
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	5	6	1	10
						6	9							
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886					
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	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	21	20	1	6
						23	9							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1	4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	25	1	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	32	1	27

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784					
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	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	11	66	1	38
						12	9							
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	18			56
						20	9							
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	7			63
						8	9							
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	8			71
						9	9							
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	2			73
						2	9							
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	30			103
						33	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763		
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
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	73
						22	9				
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	32	1	187	3	N	102
						32	9				
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	127
						28	9				
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	46
						34	9			112 1	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	N	65
						21	9				
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	120
						61	9				

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112		
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	101	1	683	3	N	135
						3	9				
11	930 N	596	-0-	-334	-0-	84	1	490	3	N	34
						22	9			121 1	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	34
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	3	N	34
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	N	37
						3	9				
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	38
						1	9				

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	127
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	127
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	127
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	127
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127

BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887		
10	14B2 EXT	72	-0-	72	144	9	1	63	3	N	110
11	14B2 EXT	53	-0-	53	197	8	1	45	3	N	110
12	14B2 EXT	77	-0-	77	274	8	1	69	3	N	110
01	14B2 EXT	68	-0-	68	342	7	1	61	3	N	110
02	T. A.	22	-0-	22	364	2	1	20	3	N	110
03	417 X	53	-0-	-364	-0-	5	1	48	3	N	110

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797		
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	64
						4	9				
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	29	1	171	3	N	65
						1	9				
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	N	70
						6	9				
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	70
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	71
						1	9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	11	-0-	11	22	1	1	10	3	N	-0-			45
11	14B2 EXT	8	-0-	8	30	1	1	7	3	N	-0-			45
12	14B2 EXT	9	-0-	9	39	1	1	8	3	N	-0-			45
01	14B2 EXT	21	-0-	21	60	2	1	19	3	N	-0-			45
02	14B2 EXT	20	-0-	20	80	2	1	18	3	N	-0-			45
03	97 X	17	-0-	-80	-0-	2	1	15	3	N	-0-			45

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782					
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	6			44
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	7	1	43	3	N	1			45
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	5			50
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	9	8	1	N	9			59
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	9	6	1	N	-0-			59
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			59

UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			12

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802					
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	506	3	N	-0-			53
11	600 N	425	-0-	-175	-0-	62	1	363	3	N	-0-			53
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	3	N	-0-			53
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	-0-			53
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	3	N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792					
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	283	1	1922	3	Y	-0-			11
11	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	235	1	1379	3	Y	-0-			11
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	211	1	1853	3	Y	-0-			11
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	190	1	1778	3	Y	-0-			11
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	169	1	1667	3	Y	-0-			11
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1865	3	Y	-0-			11

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231					
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	461	3	Y	2	2	1	22
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2	9	56	1	Y	26	24	1	24
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29	9	34	1	Y	20	23	1	21
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	9	28	1	Y	13	8	1	26
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	9	23	1	Y	18	20	1	24
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	9	16	1	Y	6	7	1	18
						7	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750					
M O	ALLOW 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
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-			62
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	12	1	69	3	N	-0-			62
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			62
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	18			80
						20	9							
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			80
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	12			92
						13	9							

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320					
10	14B2 EXT	79	-0-	79	158	10	1	69	3	N	-0-			35
11	14B2 EXT	58	-0-	58	216	8	1	50	3	N	-0-			35
12	14B2 EXT	86	-0-	86	302	9	1	77	3	N	-0-			35
01	14B2 EXT	172	-0-	172	474	17	1	155	3	N	-0-			35
02	T. A.	107	-0-	107	581	10	1	97	3	N	-0-			35
03	739 X	158	-0-	-581	-0-	15	1	143	3	N	-0-			35

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820					
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	Y	20	19	1	8
						22	9							
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	63	1	372	3	Y	23	21	1	10
						25	9							
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	67	1	589	3	Y	23	27	1	6
						25	9							
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	Y	17	11	1	12
						19	9							
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	22	24	1	10
						24	9							
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	Y	13	14	1	10
						14	9							

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790					
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	128	1	871	3	Y	49	46	1	56
						54	9							
11	840 N	753	-0-	-87	-0-	107	1	625	3	Y	19	17	1	58
						21	9							
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	514	3	Y	31	36	1	53
						34	9							
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	22	14	1	61
						24	9							
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	Y	66	72	1	55
						73	9							
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	35	38	1	52
						39	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777					
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32 1	216 3	N	1				43
						1 9							
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	26 1	155 3	N	-0-				43
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 3	N	-0-				43
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20 1	190 3	N	-0-				43
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 3	N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43

UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 3	Y	-0-				34
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	7 1	42 3	Y	-0-				34
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	-0-				34
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	-0-				34
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	Y	-0-				34
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-				34

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765					
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	83 1	565 3	N	-0-				137
11	750 N	482	-0-	-268	-0-	69 1	405 3	N	7				144
						8 9							
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53 1	467 3	N	8	119 1			33
						9 9							
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65 1	608 3	N	17				50
						19 9							
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	42 1	416 3	N	5				55
						6 9							
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	62 1	578 3	N	5				60
						6 9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					87
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					87
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	-0-					87
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	3					90
						3	9									
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					90
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					90

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748								
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	60					175
						66	9									
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	9					184
						10	9									
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	40	179	1			45
						44	9									
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	22					67
						24	9									
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	N	5					72
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	27					99
						30	9									

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93 3	Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107 3	Y	-0-			-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8 9	N	7			89
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-			89
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			89
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	10 3	N	13			102
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	14	9						102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3	N	-0-			102

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832				
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200 3	Y	-0-			18
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	24	1	144 3	Y	-0-			18
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313 3	Y	-0-			18
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340 3	Y	-0-			18
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241 3	Y	-0-			18
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277 3	Y	-0-			18

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716				
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	440 3	N	14	104 1		27
11	540 N	372	-0-	-168	-0-	15	9	315 3	N	3			30
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	54	1	443 3	N	10			40
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	3	9	442 3	N	18			58
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	417 3	N	12			70
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	9	343 3	N	3			73

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782				
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
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	28		110
						31	9						
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	44	1	257	3	N	10		120
						11	9						
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	N	30		150
						33	9						
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	N	17	142 1	25
						19	9						
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	N	8		33
						9	9						
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-		33

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		12

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		92
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	15		107
						17	9						
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		107
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	8		115
						9	9						
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	22		137
						24	9						

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782				
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	18	175 1	-0-
						20	9						
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	3		3
						3	9						
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	7		10
						8	9						
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	12		22
						13	9						
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	10		32
						11	9						
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		32

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764				
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	27		119
						30	9						
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-		119
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	25		144
						28	9						
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	13		157
						14	9						
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	16	116 1	57
						18	9						
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	5		62
						6	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					43
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	22					65
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-			294	3	N	10					75
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-			30	1	N	19					94
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-			21	9							
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-			24	1	N	20					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			22	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-			61	1	Y	21	20	1			8
11	540 N	382	-0-	-158	-0-			23	9							
11	540 N	382	-0-	-158	-0-			51	1	Y	31	29	1			10
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-			34	9							
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-			34	1	Y	17	20	1			7
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-			19	9							
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-			42	1	Y	16	10	1			13
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-			18	9							
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-			49	1	Y	33	36	1			10
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-			36	9							
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-			35	1	Y	17	19	1			8
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-			19	9							

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-			62	1	Y	2	2	1			42
11	420 N	356	-0-	-64	-0-			2	9							
11	420 N	356	-0-	-64	-0-			51	1	Y	4	4	1			42
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-			4	9							
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-			62	1	Y	6	7	1			41
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-			7	9							
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-			59	1	Y	5	3	1			43
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-			6	9							
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-			43	1	Y	6	6	1			43
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-			7	9							
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-			50	1	Y	8	9	1			11
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-			9	9							

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

10	576 N	576	-0-	-0-	-0-			69	1	N	32					95
11	450 N	426	-0-	-24	-0-			35	9							
11	450 N	426	-0-	-24	-0-			58	1	N	27					122
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-			30	9							
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-			57	1	N	25					147
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-			28	9							
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-			46	1	N	15	135	1			27
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-			17	9							
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-			45	1	N	25					52
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-			28	9							
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-			49	1	N	16					68
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-			18	9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720				
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
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	N	-0-		30
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	22		52
						24	9						
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	13		65
						14	9						
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	7		72
						8	9						
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		72
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		72

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784				
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	N	11		196
						12	9						
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	48	1	283	3	N	10		206
						11	9						
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	N	15	140 1	81
						17	9						
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	N	8		89
						9	9						
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	4		93
						4	9						
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		93

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762				
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	N	-0-		87
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	31	1	184	3	N	8		95
						9	9						
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	12		107
						13	9						
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	22		129
						24	9						
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	24	115 1	38
						26	9						
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	N	-0-		38

UNIVERSITY 42		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869				
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	27		347
						30	9						
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	30		377
						33	9						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	77		454
						85	9						
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	28	175 1	307
						31	9						
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	23		330
						25	9						
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	20		350
						22	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346														
M O	ALLOW 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
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	5			62
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	6	9	6	3	N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			62
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	3	24	9	N	22			84
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	1	3	N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222														
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	24			62
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	26	9	4	1	Y	15			77
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	9	5	1	Y	5			82
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	9	4	1	Y	30			112
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	33	9	3	1	Y	22			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9			Y	-0-			134
UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551														
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	202	294	1	39
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	222	9	34	1	Y	91			130
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	100	9	23	1	Y	43			173
01	899 X	509	-0-	-390	-0-	47	9	20	1	Y	55			228
*02	812 X	129	-0-	-683	-0-	61	9	4	1	Y	30	180	1	78
03	961 X	44	-0-	-917	-0-	33	9	1	1	Y	1			78
						1	9							
CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376														
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			190
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			190
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42			WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844		
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
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	80
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	80
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	80
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	80
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	80
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	80
UNIVERSITY 42			WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770		
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	77
							4	9				
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	15	1	85	3	N	77
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	N	77
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	77
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	82
							6	9				
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	82
UNIVERSITY 42			WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756		
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	48
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	48
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	48
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	48
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	48
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	48
BAKER B			WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333		
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	143	1	1777	3	N	66
							103	9				
11		3000 N	4058	-0-	1058	1058	317	1	3595	3	N	196
							146	9				
12		3100 N	2304	-0-	-796	262	251	1	1879	3	N	117
							174	9				
01		1043 N	781	-0-	-262	-0-	99	1	569	3	N	37
							113	9				
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	204	1	1238	3	N	34
							119	9				
03		2511 X	558	-0-	-1953	-0-	54	1	406	3	N	36
							98	9				
UNIVERSITY 45			WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931		
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	95
							24	9				
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	26	3	N	112
							19	9				
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	142
							33	9				
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	165
							25	9				
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	189
							26	9				
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	217
							31	9				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 54-12		WELL #: 1		RRCID -> 281328		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	3	192
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	3	9	28	3	N	5	197
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-	197
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	6	9	22	3	N	7	204
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	8	212
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	9	9	30	3	N	8	220
						1	1					
						9	9					

UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025										

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615				
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	149
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	149
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	149
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-	149
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	149
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	149

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	132
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-	132
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-	132
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	132
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	132

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 55-21		WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864						
M O	ALLOW 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
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			499
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	10			509
						11	9							
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			509
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	5			514
						6	9							
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			514
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			514
UNIVERSITY 54-20										WELL #: 1	RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
UNIVERSITY 54-20										WELL #: 2	RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			131
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	39			170
						43	9							
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			170
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	20			190
						22	9							
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	22	166	1	46
						24	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
UNIVERSITY "54-18"										WELL #: 1	RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012	TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
02	14B2 EXT	353	-0-	353	353	8	1	182	3	N	148	161	1	233
						163	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	353				N	-0-			233
UNIVERSITY 56-14										WELL #: 1	RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	44			204
						48	9							
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	3	N	20			224
						22	9							
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	3	N	43			267
						47	9							
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	12			279
						13	9							
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	N	-0-			279
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	N	-0-			279

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616					
M O	ALLOW 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
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	8			8
						9	9							

UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556					
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	10			127
						11	9							
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	12			139
						13	9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	15			154
						17	9							
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	11			165
						12	9							
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	22	165	1	22
						24	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

BAKER B		WELL #: 249HB		RRCID -> 281351		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978					
10	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	730	1	9065	3	N	21	30	1	89
						23	9							
11	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	950	1	10764	3	N	59	1	1	147
						65	9							
12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	1230	1	9199	3	N	84	102	1	129
						92	9							
01	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	913	1	5251	3	N	40	79	1	90
						44	9							
*02	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	1522	1	9225	3	N	82	79	1	93
						90	9							
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	728	1	5509	3	N	68	62	1	42
						75	9							

UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336					
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	56			139
						62	9							
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	10			149
						11	9							
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-			149
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	18			167
						20	9							
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	26	166	1	27
						29	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

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
10	3999 X	3089	-0-	-910	-0-	389	1	2641	3	N	54		291
						59	9						
11	3720 X	2295	-0-	-1425	-0-	323	1	1896	3	N	69	134	226
						76	9						
12	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	318	1	2795	3	N	66		292
						73	9						
01	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	283	1	2647	3	N	46	135	203
						51	9						
02	2912 X	2587	-0-	-325	-0-	230	1	2277	3	N	73	118	158
						80	9						
03	3100 X	2737	-0-	-363	-0-	258	1	2416	3	N	57		215
						63	9						

BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	3	N	134	104	391
						147	9						
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	270	1	3060	3	N	145	190	346
						160	9						
12	3503 X	1887	-0-	-1616	-0-	205	1	1531	3	N	137	243	240
						151	9						
01	3503 X	1042	-0-	-2461	-0-	137	1	789	3	N	105	9	336
						116	9						
02	2240 X	884	-0-	-1356	-0-	111	1	676	3	N	88	344	80
						97	9						
03	3596 X	1186	-0-	-2410	-0-	126	1	952	3	N	98	140	38
						108	9						

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	25	304
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	1	362
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	102	344
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	79	305
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	48	312
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	37	254

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

10	8215 X	5890	-0-	-2325	-0-	433	1	5379	3	N	71	180	136
						78	9						
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	637	1	7216	3	N	212	173	175
						233	9						
12	7037 X	6166	-0-	-871	-0-	686	1	5131	3	N	317	422	70
						349	9						
01	7037 X	2314	-0-	-4723	-0-	313	1	1802	3	N	181	10	241
						199	9						
*02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	977	1	5924	3	N	189	396	34
						208	9						
03	8215 X	3682	-0-	-4533	-0-	413	1	3125	3	N	131	15	150
						144	9						

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

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
10	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	560	1	6963	3	N	66	2 1	176
						73	9						
11	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	597	1	6770	3	N	23	42 1	157
						25	9						
12	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	679	1	5082	3	N	115	66 1	206
						127	9						
01	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	765	1	4396	3	N	14	38 1	182
						15	9						
*02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	712	1	4314	3	N	60	138 1	104
						66	9						
03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	753	1	5694	3	N	20	38 1	286
						22	9						

BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

10	16337 X	16024	-0-	-313	-0-	1192	1	14809	3	N	21	30 1	200
						23	9						
11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	1435	1	16269	3	N	58	1 1	257
						64	9						
12	16337 X	15156	-0-	-1181	-0-	1777	1	13288	3	N	83	102 1	238
						91	9						
01	16337 X	12911	-0-	-3426	-0-	1907	1	10960	3	N	40	79 1	199
						44	9						
02	14756 X	12469	-0-	-2287	-0-	1757	1	10651	3	N	55	48 1	206
						61	9						
03	16337 X	9862	-0-	-6475	-0-	1148	1	8681	3	N	30	18 1	218
						33	9						

CINCO TERRY 'M' WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	9	N	9		82
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	48		130
						53	9						
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	20		30
						22	9						
11	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-		30
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		30
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	40		70
						44	9						
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1002		RRCID -> 282953		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	3	179 1		28
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 9	1 1	N	-0-			28
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			28
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 3	8 1	N	-0-			28
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			28

CINCO TERRY "M"		WELL #: 902		RRCID -> 282954		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			12
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			12
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

CINCO TERRY 'K'		WELL #: 1901		RRCID -> 283092		COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			115
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			115
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			115
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 3	39 9	N	35			150
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

UNIVERSITY 54-13		WELL #: 2		RRCID -> 283345		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	176 1		159
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	20			179
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	22 9	1 1	N	3			182
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	3 9	N	-0-			182
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 3	1 1	N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

UNIVERSITY 42		WELL #: 1102R		RRCID -> 283811		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

CINCO TERRY "A"		WELL #: 904		RRCID -> 284705		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873			
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31 1	208 3	N	-0-			12
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	25 1	149 3	N	-0-			12
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	N	-0-			12
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	N	-0-			12
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	N	-0-			12
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 3	N	-0-			12

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
UNIVERSITY 54-15		WELL #: 1		RRCID -> 284747		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	51	160
						56 9				
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	60 3	N	4	164
						4 9				
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	126 3	N	3	167
						3 9				
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	3	170
						3 9				
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	4	174
						4 9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
									133 1	

UNIVERSITY 54-19		WELL #: 3		RRCID -> 285368		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-	478
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7 1	162 3	N	-0-	478
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 3	N	-0-	478
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	478
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	N	-0-	478
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	478

UNIVERSITY 42		WELL #: 2314		RRCID -> 286184		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2311		RRCID -> 286187		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2305		RRCID -> 286260		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-		5 1		44 3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					40
12	17	N	17	-0-	-0-		2 1		15 3	N	-0-					40
01	15	N	15	-0-	-0-		1 1		14 3	N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	108	-0-	108		9 1		75 3	N	22	22 1				31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		24 9			N	3	3 1				31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	158	-0-	158		14 1		133 3	N	10	11 1				30
							11 9									

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757								
10	61	N	61	-0-	-0-		8 1		53 3	N	-0-					28
11	45	N	45	-0-	-0-		7 1		38 3	N	-0-					28
12	33	N	33	-0-	-0-		3 1		30 3	N	-0-					28
01	55	N	55	-0-	-0-		5 1		50 3	N	-0-					28
02	58	N	58	-0-	-0-		5 1		53 3	N	-0-					28
03	53	N	53	-0-	-0-		5 1		48 3	N	-0-					28

UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1305		RRCID -> 286578		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1308		RRCID -> 286579	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7770	- 7832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	123 1	836 3	N	-0-			-0-
11	840 N	702	-0-	-138	-0-	102 1	600 3	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89 1	783 3	N	-0-			-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	74 1	693 3	N	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	71 1	705 3	N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	59 1	552 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1309		RRCID -> 286580		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	4 1	25 3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2310		RRCID -> 286581		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836			
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	134 1	908 3	N	52	48 1		15
						57 9						
11	1680 N	817	-0-	-863	-0-	111 1	652 3	N	49	44 1		20
						54 9						
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	124 1	1093 3	N	44	51 1		13
						48 9						
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	154 1	1444 3	N	41	26 1		28
						45 9						
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	132 1	1300 3	N	58	63 1		23
						64 9						
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	141 1	1323 3	N	54	58 1		19
						59 9						

UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: IRION			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		WELL #: 1		RRCID -> 140107	COMPL. DATE 03/07/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8162	- 8288		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.//		42414 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855											
TSRH-A		WELL #:		1	RRCID ->	185936	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 8413 - 8523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

RAINBOW "19A"		WELL #:		1	RRCID ->	210776	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 8202 - 8436				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SCOTTISH RITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210937	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7753 - 8128				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HOWARD DRAW (CLEARFORK)		42954 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
LIBERTAD OPERATING LLC		500295													
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	185927	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2738 - 2754				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	3100 N	5312	-0-	2212	2212	5312	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4189	-0-	4189	6401	4189	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6401					Y	-0-				-0-

WTG EXPLORATION		945220			RRCID ->		208091	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 2532 - 6324			
UNIVERSITY"30-35"		WELL #:		3-U											
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				6
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				6
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				6
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				6
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				6
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES)		42954 480		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT								
MOSAIC TEXAS LLC		589983													
TODD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	074340	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH	1275	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	760					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	760					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	760					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED														02/13/2026	

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
 TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2026																	

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026																	

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					51
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					51
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					51

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					99
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					99
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					99
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					99
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	3			N	-0-					99
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					99

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					113
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					113
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					113
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					113
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					13
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					13

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					71
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					71
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					71
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					71
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					71
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					71

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		775 N	586	-0-	-189	-0-	586 3			N	-0-			157
11		600 N	493	-0-	-107	-0-	493 3			N	-0-			157
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3			N	-0-			157
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			N	-0-			157
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-			157
03		589 N	308	-0-	-281	-0-	308 3			N	-0-			157

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			190
11		1110 N	357	-0-	-753	-0-	357 3			N	-0-			190
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			190
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			190
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-			190
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			190

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			132
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-			132
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			132
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			132
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			132
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			132

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			35
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3			N	-0-			35
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			35
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			35
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			35
03		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3			N	-0-			35

HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-			13
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3			N	-0-			13
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3			N	-0-			13
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			13
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			13
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			N	-0-			13

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	469 3	12 9	Y	11	15	1		13
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	469 3	17 9	Y	15	10	1		18
12		434 N	169	-0-	-265	-0-	155 3	14 9	Y	13	16	1		15
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	406 3	14 9	Y	13	5	1		23
02		448 N	277	-0-	-171	-0-	254 3	23 9	Y	21	33	1		11
*03		155 N	58	-0-	-97	-0-	34 3	24 9	Y	22	17	1		16

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-			121
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y	-0-			121
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-			121
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		Y	-0-			121
02	1120 N	885	-0-	-235	-0-	885 3		Y	-0-			121
03	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937 3		Y	-0-			121

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

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

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
UNIVERSITY "19-33"				WELL #: 1	RRCID -> 100634	COMPL. DATE 06/01/1982	TOTAL DEPTH 9019	PERF. 8320	- 8500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OXY USA WTP LP				630555									
UNIVERSITY B W				WELL #: 1	RRCID -> 084579	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8830	- 8948				
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			-0-
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	1653	-0-	-1354	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BX				WELL #: 1	RRCID -> 084582	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8696	- 8780				
10	1426 N	333	-0-	-1093	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	650	-0-	-931	-0-	650	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ				WELL #: 1	RRCID -> 084618	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6864	- 8941				
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			26
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			26
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			26

UNIVERSITY BY				WELL #: 1	RRCID -> 084768	COMPL. DATE 10/16/1979	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 8502	- 8645				
10	1085 N	286	-0-	-799	-0-	286	2		N	-0-			58
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			58
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			58
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			58
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			58
03	1209 N	645	-0-	-564	-0-	645	2		N	-0-			58

UNIVERSITY CB				WELL #: 1	RRCID -> 088020	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 8296	- 8684				
10	1457 N	456	-0-	-1001	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1057	-0-	-400	-0-	1057	2		N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
UNIVERSITY BX		WELL #:		2	RRCID ->	136283	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8610 - 8696			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
UNIVERSITY BZ		WELL #:		2	RRCID ->	137806	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8876 - 9085			
10		527 N	233	-0-	-294	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12		527 N	35	-0-	-492	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
RED STAG OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	093255	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8428 - 8810			
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 32-9		WELL #:		1	RRCID ->	130659	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 8529 - 8714			
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
01		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 32-14W		WELL #:		5	RRCID ->	186347	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8550 - 8748			
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			22
11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			22
12		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			22
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			22
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			22
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			22
WTG EXPLORATION		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8428 - 8474			
10		868 N	482	-0-	-386	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
02		980 N	826	-0-	-154	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
03		961 N	771	-0-	-190	-0-	771	3		Y	-0-			-0-

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	BALANCE

HUDSPETH (CANYON)		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
GP OPERATING LLC		319452		WELL #: 1		RRCID -> 227559		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856		
CHILDRESS RANCH												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

ACTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227560		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

OZ GAS CORPORATION		630560		WELL #: 2081		RRCID -> 101723		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379		
MARLEY												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARLEY		WELL #: 7081		RRCID -> 101724		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARLEY		WELL #: 8081		RRCID -> 101725		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARLEY		WELL #: 1581		RRCID -> 101893		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560													
MARLEY		WELL #: 1381		RRCID -> 101894		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4427 - 4490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4506 - 4569					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4586 - 4727					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4563 - 4596					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4431 - 4585	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4619	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560									
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		7081	RRCID ->	104009	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4495 - 4596	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		8081	RRCID ->	104010	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4588 - 4678	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MARLEY		WELL #:		1681	RRCID ->	105837	COMPL. DATE	05/14/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4451 - 4466	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF		731670											
HUDSPETH		WELL #:		1085	RRCID ->	075488	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	4943	PERF.	N/A	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

HUDSPETH		WELL #:		2085	RRCID ->	076317	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4308 - 4506	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

HUDSPETH		WELL #:		1073	RRCID ->	082722	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	4161 - 4316	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) ROWLAND, REX D. ESTATE OF HUDSPETH "73"		//CONT.// 43242 400 //CONT.// 731670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3080		RRCID -> 094881		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4116 - 4488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 4080		RRCID -> 094882		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3960 - 4336		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 5080		RRCID -> 094883		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4096 - 4298		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 1080		RRCID -> 094884		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4236 - 4360		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 2080		RRCID -> 094885		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4142 - 4247		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 6080		RRCID -> 094886		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 7080		RRCID -> 094887		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

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

HUDSPETH (CANYON)		ESTATE OF		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
ROWLAND, REX D.		HUDSPETH "88"		//CONT.//	731670	WELL #: 8080	RRCID -> 094888	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4346 - 4491	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11	300 N	187	-0-	-113	-0-	187 2		N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 9080		RRCID -> 094889	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4297 - 4513				
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		EXTEX OPERATING COMPANY		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
BAGGETT, E. G.		WELL #: 1		257062	RRCID -> 031572	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 9021 - 9107			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
*03	186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3		N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 154751	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 8906 - 8980				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
*03	372 N	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 4		RRCID -> 157161	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8862 - 9022				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-		-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
*03	899 N	422	-0-	-477	-0-	422 3		N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC		BAGGETT, E. G.		697118	RRCID -> 018923	COMPL. DATE 01/10/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9106 - 9180			
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174												
M O	ALLOW 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
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
11	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-	-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-
03	1054 N	60	-0-	-994	-0-	60	3			N	-0-	-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046												
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-	-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	-0-
03	837 N	6	-0-	-831	-0-	6	3			N	-0-	-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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.	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A												
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-	2
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-	2
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-	2
01	837 N	590	-0-	-247	-0-	590	3			N	-0-	2
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-	2
03	775 N	335	-0-	-440	-0-	335	3			N	-0-	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A												
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	5
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-	5
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	5
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-	5
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	5
03	558 N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-	5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		3	RRCID ->	073604	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9382 - 9557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-		3
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	Y	-0-		3
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-		3
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	Y	-0-		3
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		3
03		248 N	48	-0-	-200	-0-	48 3	Y	-0-		3

THOMASON, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	073937	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9630	PERF. N/A
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	Y	-0-		16
11		360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3	Y	-0-		16
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	-0-		16
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	Y	-0-		16
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-		16
03		465 N	116	-0-	-349	-0-	116 3	Y	-0-		16

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		1 L	RRCID ->	103987	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	9372	PERF. N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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.	-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-

RIGGS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	149397	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8917 - 9061
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-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-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 2	RRCID ->	153286	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 2568 - 9034
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		13	RRCID ->	153343	COMPL. DATE	01/22/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9042 - 9104
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BAGGETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153533	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9045 - 9177
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
03		465 N	75	-0-	-390	-0-	75 3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
BAGGETT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162			
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 153922		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAGGETT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155112		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072			
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-		-0-
03	744 N	49	-0-	-695	-0-	49	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-
03	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241			
10	806 N	450	-0-	-356	-0-	450	2	N	-0-		-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 157001		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064			
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-		-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-		-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-		-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
03	651 N	298	-0-	-353	-0-	298	3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)										//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC										//CONT.// 697118							
BAGGETT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	2		N	-0-					-0-	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	3		N	-0-					-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	3		N	-0-					-0-	
03	403 N	63	-0-	-340	-0-		63	3		N	-0-					-0-	

JOHNSON										WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	-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-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"										WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161	
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		2049	3		N	-0-					-0-	
11	1170 N	941	-0-	-229	-0-		941	3		N	-0-					-0-	
12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-		1173	3		N	-0-					-0-	
01	1209 N	1013	-0-	-196	-0-		1013	3		N	-0-					-0-	
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981	3		N	-0-					-0-	
03	1178 N	304	-0-	-874	-0-		304	3		N	-0-					-0-	

BAGGETT, E. G.										WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890	2		N	-0-					-0-	
11	810 N	252	-0-	-558	-0-		252	2		N	-0-					-0-	
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2		N	-0-					-0-	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	3		N	-0-					-0-	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3		N	-0-					-0-	
03	837 N	77	-0-	-760	-0-		77	3		N	-0-					-0-	

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-	
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2		N	-0-					-0-	
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	3		N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-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-	

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2405		RRCID -> 158965		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-	
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2		N	-0-					-0-	
*01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	3		N	-0-					-0-	
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540	3		N	-0-					-0-	
03	434 N	337	-0-	-97	-0-		337	3		N	-0-					-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309														
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	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960														
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244														
10		1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
11		990	N	842	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-
12		1023	N	658	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-
01		1023	N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-
02		990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	-0-
03		651	N	368	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076														
10		841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-
11		349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-
12		895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	-0-
01		503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
02		653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-
03		248	N	146	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132														
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		720	N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-
01		786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
02		826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-
03		744	N	90	-0-	-654	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383														
10		527	N	386	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
11		1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-
12		1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-
01		1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-
02		1204	N	1196	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-	-0-
03		1333	N	144	-0-	-1189	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083														
10		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-	-0-
02		869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-
03		111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118														
RIGGS, JACK "30"		WELL #: 2		RRCID -> 162806		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162850		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555								
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-					-0-
03	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	3		N	-0-					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162851		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583								
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	3		N	-0-					-0-

RIGGS "21"		WELL #: 3		RRCID -> 163275		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N						-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N						-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N						-0-

RIGGS "21"		WELL #: 5		RRCID -> 163291		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182								
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302								
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
11	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2		N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-					-0-
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-					-0-
03	899	N	483	-0-	-416	-0-	483	3		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306								
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9375 - 9535		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554		
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	341 2		N	-0-			-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
02	896 N	506	-0-	-390	-0-	506 3		N	-0-			-0-
03	899 N	88	-0-	-811	-0-	88 3		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176		
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
03	527 N	246	-0-	-281	-0-	246 3		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9479 - 9570		
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9450 - 9633		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 1		RRCID -> 165073		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 9553		PERF. 9221 - 9435		
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9351 - 9544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3		RRCID -> 165075		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8962 - 9122		
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	967	-0-	-41	-0-	967 3		N	-0-			-0-
03	744 N	111	-0-	-633	-0-	111 3		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4		RRCID -> 165076		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9073 - 9232		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 5		RRCID -> 166209		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 9203 - 9346		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-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-

BAGGETT "2"		WELL #: 5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9271 - 9427		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 6		RRCID -> 166212		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9485 - 9518		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-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-

BAGGETT "11L"		WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9495 - 9533		
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4066	-0-	966	966	4066 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3564	-0-	764	1730	3564 3		N	-0-			-0-
03	2799 N	1069	-0-	-1730	-0-	1069 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
BAGGETT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	186	N	14	-0-	-172		14 3	N	-0-		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIGGS 5		WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500			
10	527	N	373	-0-	-154	373	2	N	-0-		-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420			N	-0-		-0-
12	434	N	128	-0-	-306	128	2	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403			
10	155	N	118	-0-	-37	118	2	N	-0-		-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
02	196	N	126	-0-	-70	126	3	N	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231			
10	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224			N	-0-		-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248			N	-0-		-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398			
10	467	N	467	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
03	620	N	102	-0-	-518	102	3	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 167453		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8951 - 9112	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1302 N	837	-0-	-465	-0-	837	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	280	-0-	-890	-0-	280	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	446	-0-	-856	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	837 N	521	-0-	-316	-0-	521	3	N	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 6		RRCID -> 168487		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9315 - 9354	
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-
03	558 N	80	-0-	-478	-0-	80	3	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168489		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9170 - 9342	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-		-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-
03	837 N	93	-0-	-744	-0-	93	3	N	-0-		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169100		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9463 - 9647	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-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-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169104		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9450 - 9535	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-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-

BAGGETT 1L		WELL #: 5		RRCID -> 169592		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9293 - 9402	
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 7		RRCID -> 175415		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8912 - 9022	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	166	-0-	-1198	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405		
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	145	-0-	-816	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 8		RRCID -> 175872		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	100	-0-	-427	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 175884		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515		
10	434 N	187	-0-	-247	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-	-0-	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-	-0-	-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	92	-0-	-590	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220		
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

THOMASON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 182303		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557		
10	620 N	286	-0-	-334	-0-	286 3	Y	-0-	-0-	43
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	272 3	Y	-0-	-0-	43
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	397 3	Y	-0-	-0-	43
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	Y	-0-	-0-	43
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-	-0-	43
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294 3	Y	-0-	-0-	43

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9062 - 9290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6146 - 9626				
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	30 N		-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3716	-0-	616	616	3716	3			Y	-0-			-0-
02	1102 N	486	-0-	-616	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9272 - 9412				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9114 - 9288				
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	658	3			Y	-0-			19
11	1050 N	779	-0-	-271	-0-	779	3			Y	-0-			19
12	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	3			Y	-0-			19
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-			19
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-	17	1	2
03	930 N	186	-0-	-744	-0-	186	3			Y	-0-			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9076 - 9224				
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			6
11	420 N	225	-0-	-195	-0-	225	3			Y	-0-			6
12	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	3			Y	-0-			6
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			6
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			Y	-0-	4	1	2
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8957 - 9188				
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			4
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-			4
12	1054 N	636	-0-	-418	-0-	636	3			N	-0-			4
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			4
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-	3	1	1
03	651 N	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 183570		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8953 - 9206				
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-			2
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			2
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			2
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-			2
02	1176 N	709	-0-	-467	-0-	709	3			Y	-0-	1	1	1
03	1178 N	230	-0-	-948	-0-	230	3			Y	-0-			1

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	183889	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6187 - 9505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		341 N	23	-0-	-318	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-
03		341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3		Y	-0-		-0-

RIGGS 5		WELL #:		3	RRCID ->	193868	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9352 - 9462	
10		868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2		N	-0-		-0-
11		810 N	773	-0-	-37	-0-	773	2		N	-0-		-0-
12		837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2		N	-0-		-0-
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		-0-
03		806 N	318	-0-	-488	-0-	318	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	195331	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8930 - 9036	
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-		-0-
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
12		1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
01		1922 N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-		-0-
03		1643 N	584	-0-	-1059	-0-	584	3		N	-0-		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #:		5	RRCID ->	196813	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9196 - 9306	
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-		-0-
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
12		992 N	390	-0-	-602	-0-	390	3		N	-0-		-0-
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-		-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9698	
10		186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-		-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
03		186 N	41	-0-	-145	-0-	41	3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9718 - 9748	
10		341 N	32	-0-	-309	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-		-0-
03		341 N	53	-0-	-288	-0-	53	3		Y	-0-		-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #:		1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9290 - 9390	
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
03		372 N	72	-0-	-300	-0-	72	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
JOHNSON		WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608			
M	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
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236			
10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3	N	-0-		7
11	1080 N	539	-0-	-541	-0-	539	3	N	-0-		7
12	806 N	393	-0-	-413	-0-	393	3	N	-0-		7
01	1023 N	684	-0-	-339	-0-	684	3	N	-0-		7
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	6 1	1
*03	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3	N	-0-		1

RIGGS 5		WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
03	496 N	68	-0-	-428	-0-	68	3	N	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509			
10	837 N	110	-0-	-727	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-		-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	Y	-0-		-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	Y	-0-		-0-
03	837 N	268	-0-	-569	-0-	268	3	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565			
10	775 N	75	-0-	-700	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-		-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	Y	-0-		-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	Y	-0-		-0-
03	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240			
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1 9 N	1		137
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	435	3	1 9 N	1		138
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1 9 N	1		139
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1 9 N	1		140
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1 9 N	1		141
03	682 N	59	-0-	-623	-0-	58	3	1 9 N	1		142

RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834			
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118														
RIGGS "21"		WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	3		N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686								
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728								
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-					-0-
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3		N	-0-					-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-				N						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N						-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142								
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3		N	-0-					-0-
11	780	N	232	-0-	-548	-0-	232	3		N	-0-					-0-
12	806	N	283	-0-	-523	-0-	283	3		N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-					-0-

RIGGS 20		WELL #: 4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204								
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
03	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	2536	-0-	-1649	-0-	2536 3		N	-0-		-0-
11	4050 X	2626	-0-	-1424	-0-	2626 3		N	-0-		-0-
12	4185 X	3866	-0-	-319	-0-	3866 3		N	-0-		-0-
01	4185 X	2141	-0-	-2044	-0-	2141 3		N	-0-		-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		N	-0-		-0-
03	3875 X	826	-0-	-3049	-0-	826 3		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

10	1302 N	4	-0-	-1298	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1	-0-	-1949	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3547	-0-	447	447	3547 2		N	-0-		-0-
*01	2429 N	1982	-0-	-447	-0-	1982 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3082	-0-	282	282	3082 3		N	-0-		-0-
03	2015 X	667	-0-	-1348	-0-	667 3		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		9 N		9	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
11		720 N		-0-	-0-	-720					N	-0-					-0-
12		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
01		22 N		22	-0-	-0-		22	2		N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920																	
10		501 N		501	-0-	-0-		501	2		N	-0-					-0-
11		840 N		-0-	-0-	-840					N	-0-					-0-
12		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
01		1326 N		1326	-0-	-0-		1326	2		N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724																	
10		744 N		545	-0-	-199		543	2	2	9	N	2	5	1		5
11		774 N		774	-0-	-0-		766	2	8	9	N	7	6	1		6
12		682 N		641	-0-	-41		634	2	7	9	N	6	5	1		7
01		741 N		741	-0-	-0-		733	2	8	9	N	7	5	1		9
02		728 N		502	-0-	-226		496	2	6	9	N	5	11	1		3
03		651 N		-0-	-0-	-651		-0-			N	-0-					3

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906																	
10		36 N		36	-0-	-0-		35	2	1	9	N	1	1	1		1
11		101 N		101	-0-	-0-		100	2	1	9	N	1	1	1		1
12		474 N		474	-0-	-0-		468	2	6	9	N	5	1	1		5
01		102 N		102	-0-	-0-		101	2	1	9	N	1	4	1		2
02		94 N		94	-0-	-0-		92	2	2	9	N	2	3	1		1
03		279 N		-0-	-0-	-279		-0-			N	-0-					1

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A																	
10		125 N		125	-0-	-0-		125	2			N	-0-				-0-
11		240 N		1	-0-	-239		1	2			N	-0-				-0-
12		372 N		2	-0-	-370		2	2			N	-0-				-0-
01		124 N		-0-	-0-	-124						N	-0-				-0-
02		1 N		-0-	-0-	-1						N	-0-				-0-
03		2 N		-0-	-0-	-2						N	-0-				-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063																	
10		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		690 N		-0-	-0-	-690						N	-0-				-0-
12		9 N		-0-	-0-	-9						N	-0-				-0-
01		686 N		686	-0-	-0-		686	2			N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HELBBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621										COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8921 - 9074
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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-		
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-		
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092										COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8694 - 8716
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-		
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	N	1			1		
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	1	1	-0-		
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-		
02		56 N	12	-0-	-44	-0-	12	2	N	-0-			-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		

HELBBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758										COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8620 - 8694
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10		
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			10		
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			10		
01		T. A.	1614	-0-	1614	1614	1611	2	3	9	Y		13		
02		T. A.	8	-0-	8	1622	8	2	Y	-0-			13		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1622			Y	-0-			13		

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199										COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8601 - 8680
10		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-			6		
11		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	Y	-0-			6		
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	Y	-0-			6		
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	Y		8		
02		1820 N	1235	-0-	-585	-0-	1235	2	Y	-0-			8		
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			8		

HELBBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200										COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8707 - 8823
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-		
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869										COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8743 - 8837
10		620 N	553	-0-	-67	-0-	551	2	2	9	N	2	5	5	
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6	6	5	
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7	5	7	
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6	5	8	
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	N	6	11	3	
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			3		

HELBBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326										COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8760 - 8912
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HELBLING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID ->	194846	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8918 - 9021
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID ->	195377	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 8888
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELBLING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID ->	195379	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 - 8830
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			12
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			12
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			12
01	T. A.	2055	-0-	2055	2055	2051	2	4	9	Y	4	16
02	T. A.	10	-0-	10	2065	10	2			Y	-0-	16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2065					Y	-0-	16

RUBY HELBING "24"		WELL #:		B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8779
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	Y	-0-			1
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-			1
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			1
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1

RUBY HELBING "26"		WELL #:		3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6095 - 9076
10	651 N	427	-0-	-224	-0-	424	2	3	9	N	3	5
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	N	5	5
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	616	2	7	9	N	6	6
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6	7
02	616 N	552	-0-	-64	-0-	545	2	7	9	N	6	3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	3

HELBLING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6414 - 7802
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

HELBLING, RUBY 27		WELL #:		8	RRCID ->	205843	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			8
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			8
01	T. A.	1376	-0-	1376	1376	1373	2	3	9	Y	3	11
02	T. A.	6	-0-	6	1382	6	2			Y	-0-	11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1382					Y	-0-	11

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HELMBING, RUBY 25		WELL #:		5	RRCID ->	205949	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8616 -	8686
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2		Y	-0-			5
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-			5
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-			5
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2 9	Y	2			7
02	924 N	764	-0-	-160	-0-	764	2		Y	-0-			7
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			7

HELMBING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID ->	205973	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 -	8891
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-	1 1		1
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1 9	N	1	1 1		1
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1 9	N	1	1 1		1
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	N	1	1 1		1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2 9	N	2	2 1		1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			1

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	206142	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 -	8926
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			6
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			6
01	T. A.	956	-0-	956	956	954	2	2 9	Y	2			8
02	T. A.	5	-0-	5	961	5	2		Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	961				Y	-0-			8

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID ->	207853	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140 -	8930
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.	535	-0-	535	535	534	2	1 9	Y	1			6
02	T. A.	2	-0-	2	537	2	2		Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	537				Y	-0-			6

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	207907	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 -	6652
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			3
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.	530	-0-	530	530	529	2	1 9	Y	1			4
02	T. A.	4	-0-	4	534	4	2		Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	534				Y	-0-			4

HELMBING, RUBY 4		WELL #:		5	RRCID ->	208491	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	5998 -	8022
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	163	2	1 9	N	1	3 1		2
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	353	2	4 9	N	4	3 1		3
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3 9	N	3	2 1		4
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4 9	N	4	3 1		5
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	263	2	2 9	N	2	6 1		1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			1

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HELMBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 - 8790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		Y	-0-			2
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			2
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			2
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			2

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800	
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		Y	-0-			2
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			2
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			2
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			2
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		Y	-0-			2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			2

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868	
10	3100 N	860	-0-	-2240	727	860	2		Y	-0-			7
11	1348 N	621	-0-	-727	-0-	621	2		Y	-0-			7
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-			7
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	Y	-2		9
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-			9
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			9

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			11
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			11
01	T. A.	1278	-0-	1278	1278	1275	2	3	9	Y	3		14
02	T. A.	129	-0-	129	1407	129	2		Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1407				Y	-0-			14

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION				945220										
GULARCO				WELL #:	1 A	RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		434 N	68	-0-	-366	-0-	68 2			N	-0-			-0-
11		480 N	316	-0-	-164	-0-	316 2			N	-0-			-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			-0-
03		527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2			N	-0-			-0-

COUCH, S. E.				WELL #:	1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9073 - 9265		
10		2170 N	275	-0-	-1895	-0-	275 2			N	-0-			-0-
11		2070 N	753	-0-	-1317	-0-	753 2			N	-0-			-0-
12		3100 N	3348	-0-	248	248	3348 2			N	-0-			-0-
01		2873 N	2625	-0-	-248	-0-	2624 2	1 9		N	1	1 8		-0-
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			N	-0-			-0-
03		2542 X	1854	-0-	-688	-0-	1854 2			N	-0-			-0-

ELLEN				WELL #:	1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9083 - 9399		
10		496 N	83	-0-	-413	-0-	83 2			N	-0-			-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2			N	-0-			-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-			-0-
02		504 N	429	-0-	-75	-0-	429 2			N	-0-			-0-
03		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)				43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
SPGC "A"				WELL #:	1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9004 - 9137		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		600 N	279	-0-	-321	-0-	279 3			N	-0-			-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-			-0-
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-			-0-
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			N	-0-			-0-
*03		775 N	47	-0-	-728	-0-	47 3			N	-0-			-0-

SPGC "B"				WELL #:	2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9071 - 9172		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-			-0-
*03		310 N	7	-0-	-303	-0-	7 3			N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D.				WELL #:	2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A		
10		806 N	571	-0-	-235	-0-	571 3			Y	-0-			-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			Y	-0-			-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	981	-0-	981	981	981 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	881	-0-	881	1862	881 3			Y	-0-			-0-
*03		1500 N	1004	-0-	-496	1366	1004 3			Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY MCDONALD A		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	250	112	3			Y	-0-					-0-
*03	250 N	-0-	-0-	-250	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	598	-0-	598	1610	598	3			Y	-0-					-0-
*03	1500 N	23	-0-	-1477	133	23	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420 N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*03	589 N	49	-0-	-540	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER "C"		//CONT.// //CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 14		RRCID -> 146900	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 9084	-	9268					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	856	-0-	856	856	856	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1362	506	3			Y	-0-			-0-
*03	1381 N	19	-0-	-1362	-0-	19	3			Y	-0-			-0-

		WELL #: 9		RRCID -> 153655	COMPL. DATE 01/29/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9339	-	9427					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
*03	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-			-0-

		WELL #: 13		RRCID -> 155428	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9106	-	9266					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
*03	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-			-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 155429	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 9261	PERF. 9059	-	9080					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
*03	806 N	19	-0-	-787	-0-	19	3			N	-0-			-0-

		WELL #: 15		RRCID -> 155432	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8958	-	9062					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
*03	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	3			N	-0-			-0-

		WELL #: 16		RRCID -> 155434	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9128	-	9370					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
*03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			-0-

		WELL #: 18		RRCID -> 155441	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 9251	PERF. 8946	-	9134					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
*03	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978 - 9077								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480 N	136	-0-	-344	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*03	682 N	56	-0-	-626	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 9120						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9096 - 9206						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8998 - 9077						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810 N	604	-0-	-206	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*03	961 N	40	-0-	-921	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	624	-0-	624	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
*03	1007 N	14	-0-	-993	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933 - 9062						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*03	403 N	15	-0-	-388	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9138 - 9302						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY BAGGETT 26		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9276 - 9422	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 162101		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8454 - 8488	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167939		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8182 - 8234	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167943		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8195 - 8295	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167948		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8371 - 8564	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169464		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6010 - 8368	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY HELMBING		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		10R		RRCID -> 169467		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING		WELL #:		12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING		WELL #:		13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING		WELL #:		14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING		WELL #:		15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #:		15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN 36		WELL #:		4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HELBIG		WELL #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 184268		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660 N	183	-0-	-477	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*03	775 N	36	-0-	-739	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 184904		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 194282		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810 N	229	-0-	-581	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*03	992 N	46	-0-	-946	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 205082		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY RIGGS "19"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

READ "2"				WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9258 - 9277	
10	527 N	32	-0-	-495	-0-	32	3	N	-0-				-0-
11	510 N	16	-0-	-494	-0-	16	3	N	-0-				-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-				-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-				-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-				-0-
*03	651 N	51	-0-	-600	-0-	51	3	N	-0-				-0-

READ "28"				WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9242 - 9392	
10	2759 X	155	-0-	-2604	-0-	155	3	N	-0-				-0-
11	2610 X	77	-0-	-2533	-0-	77	3	N	-0-				-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-				-0-
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3	N	-0-				-0-
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	N	-0-				-0-
*03	3100 X	248	-0-	-2852	-0-	248	3	N	-0-				-0-

READ "28"				WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9342 - 9528	
10	1364 N	86	-0-	-1278	-0-	86	3	N	-0-				-0-
11	1320 N	43	-0-	-1277	-0-	43	3	N	-0-				-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-				-0-
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-				-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-				-0-
*03	1705 N	138	-0-	-1567	-0-	138	3	N	-0-				-0-

RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 27				697118 WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686		PERF. 9282 - 11686	
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-				-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-				-0-
12	1612 N	787	-0-	-825	-0-	787	3	N	-0-				-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-				-0-
02	1456 N	991	-0-	-465	-0-	991	3	N	-0-				-0-
03	775 N	160	-0-	-615	-0-	160	3	N	-0-				-0-

JOHNSON, NORMAN				WELL #: 3		RRCID -> 175876		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6355 - 9367	
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-				-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-				-0-
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-				-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-				-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-				-0-
03	1271 N	144	-0-	-1127	-0-	144	3	N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
HELMBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02	308 N	142	-0-	-166	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A												
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A												
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	626 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	642 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	661 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 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-					N	-0-					-0-
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-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A																	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COUCH		WELL #:		6-L	RRCID ->	136732	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	9127 - 9242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	24	RRCID ->	139124	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	6167 - 9077		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

UNION PACIFIC				WELL #:	25	RRCID ->	139126	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9166 - 9340		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	26	RRCID ->	140184	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9172 - 9330		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

UNION PACIFIC				WELL #:	27	RRCID ->	140186	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	6220 - 9230		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	28	RRCID ->	140188	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	9187	PERF.	6162 - 8870		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	140435	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9198 - 9322		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 L		RRCID -> 142461		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 L		RRCID -> 144226		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432								
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
BEAN "26"		WELL #: 6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
UNION PACIFIC		WELL #: 33 L		RRCID -> 145849		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
UNION PACIFIC		WELL #: 31 L		RRCID -> 145918		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BEAN, VADA "31A"		WELL #: 1		RRCID -> 152617		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408								
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNION PACIFIC		WELL #: 41-D		RRCID -> 153047		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
UNION PACIFIC		WELL #: 42-D		RRCID -> 154332		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-D		RRCID -> 154971		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 8 D		RRCID -> 155231		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34D		RRCID -> 155980		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 D		RRCID -> 156508		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942		
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
12	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2	N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 D		RRCID -> 156511		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HELBBING "18"		WELL #:		4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		53 D		RRCID -> 156857		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8		RRCID -> 158394		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D		RRCID -> 158459		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		55-D		RRCID -> 158475		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HELBBING "18"		WELL #:		3D		RRCID -> 158718		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #:		3-D		RRCID -> 159335		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		5-D		RRCID -> 159697		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237							
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

COUCH		WELL #:		9H		RRCID -> 159998		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623							
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	720	N	316	-0-	-404	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		57H		RRCID -> 160280		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		61H		RRCID -> 161490		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670							
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		10H		RRCID -> 161725		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536							
10	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	56	X	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		35H		RRCID -> 162102		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COUCH "E"		WELL #: 2902H		RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300 - 11055	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
11	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 10H		RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580 - 12620	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 11H		RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-D		RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8342 - 8362	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 36H		RRCID ->	163904	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8396 - 10625	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #: 3H		RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 60H		RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BEAN "26"		WELL #: 12H		RRCID -> 165433		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3 N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
11		127 N	127	-0-	-0-		127 2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26"		WELL #: 10H		RRCID -> 165885		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355								
10		189 N	189	-0-	-0-		189 2			N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-					-0-
01		708 N	708	-0-	-0-		708 2			N	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0-		319 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "E"		WELL #: 2201H		RRCID -> 166452		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "E"		WELL #: 2901H		RRCID -> 166453		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621								
10		4 N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		279 N	279	-0-	-0-		279 2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36H		RRCID -> 167159		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #: 78H		RRCID -> 167160		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
01		448 N	448	-0-	-0-		448 2			N	-0-					-0-
02		13 N	13	-0-	-0-		13 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26"		WELL #: 11H		RRCID -> 167172		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709												
M O	ALLOW 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
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125												
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555												
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	-0-
11	720 N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920												
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COUCH "E"		WELL #:		2202H	RRCID ->	170919	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9385	PERF.10615 - 12805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-

COUCH "E"		WELL #:		3003H	RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9145 - 11390	
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 9200 - 11475	
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		79	RRCID ->	181448	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9260 - 9448	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		6T	RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9154 - 9348	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 7554 - 9009	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	279721	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6780 - 9468	
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		-0-
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) TOC ENERGY RESOURCES, LLC HENDERSON 23		//CONT.//	43679 700 860965	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	2H	RRCID ->	167451	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9420 - 11095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10		744 N	49	-0-	-695	-0-	49 3	N	-0-			-0-
11		600 N	50	-0-	-550	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:	1H	RRCID ->	167763	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11932	PERF.	9525 - 11435	
10		310 N	21	-0-	-289	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11		240 N	21	-0-	-219	-0-	21 3	N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:	4	RRCID ->	170667	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6407 - 9488	
10		527 N	35	-0-	-492	-0-	35 3	N	-0-			-0-
11		510 N	36	-0-	-474	-0-	36 3	N	-0-			-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
03		527 N	2	-0-	-525	-0-	2 3	N	-0-			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT			43753 400 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	2	RRCID ->	111922	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11778 - 11854	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198944	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	11849	PERF.	11464 - 11638	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

I. A. B. (MENIELLE PENN.) CITATION OIL & GAS CORP. I. A. B. UNIT			44042 250 154235	ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE				
		WELL #:	608	RRCID ->	298132	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	5500 - 5876	
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	53 2	Y	-0-	6 4		-0-
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-	5 4		-0-
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN.)		//CONT.//		44042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE						
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
I. A. B. UNIT		WELL #:		1912	RRCID ->	298508	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5570 -	5843
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-		11 2		Y	-0-			-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 2		Y	-0-			-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-		118 2		Y	-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97 2		Y	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123 2		Y	-0-			-0-
I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER)				44042 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COKE						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
I. A. B. UNIT		WELL #:		712 C	RRCID ->	046523	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	N/A	
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346 2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1198	-0-	-152	-0-		1198 2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	980	-0-	-415	-0-		980 2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1020	-0-	-313	-0-		1020 2		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1003	-0-	-117	-0-		1003 2		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240 2		Y	-0-			-0-
I. A. B. UNIT		WELL #:		705	RRCID ->	049541	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	4813 -	5370
10	806 N	784	-0-	-22	-0-		784 2		Y	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 2		Y	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 2		Y	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 2		Y	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801 2		Y	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 2		Y	-0-			-0-
I.A.B. UNIT		WELL #:		735	RRCID ->	156310	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4753 -	5416
10	1426 N	1399	-0-	-27	-0-		1399 2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-		1343 2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1338	-0-	-88	-0-		1338 2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-		1277 2		Y	-0-			-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		Y	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1401 2		Y	-0-			-0-
I. A. B. (PENN 5070)				44042 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COKE						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
RUSSELL, R. C.		WELL #:		15	RRCID ->	159029	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4994 -	5021
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

I. A. B. (STRAWN)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
MENIELLE, L. B.														
44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE														
154235														
WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 6083														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		15531 X	13818	-0-	-1713	-0-	11802 2	2016 9	Y	1833	1828 0			143
11		14610 X	13072	-0-	-1538	-0-	11147 2	1925 9	Y	1750	1706 0			187
12		14818 X	13592	-0-	-1226	-0-	10348 2	1172 4	Y	1884	1884 0			187
							2072 9							
01		13144 X	11257	-0-	-1887	-0-	9837 2	1420 9	Y	1291	1335 0			143
02		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	10791 2	1669 9	Y	1517	1542 0			118
03		14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	11325 2	2730 9	Y	2482	2462 0			138

INGHAM (CANYON 6400)														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC														
ODESSA ET AL "4"														
44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
073306														
WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371														
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
01		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-				-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-				-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY -M-														
WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400														
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				78
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				78
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				78
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-				78
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-				78
03		310 N	50	-0-	-260	-0-	50 2		N	-0-				78

UNIVERSITY "1"														
WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682														
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				58
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-				58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				58

UNIVERSITY "M"														
WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478														
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				82
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				82
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-				82
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-				82
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-				82
03		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 2		N	-0-				82

EXTEX OPERATING COMPANY														
STATE UNIVERSITY "EX"														
257062														
WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451														
10		775 N	36	-0-	-739	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
11		750 N	88	-0-	-662	-0-	88 3		Y	-0-				-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		Y	-0-				-0-
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		Y	-0-				-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-				-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-				-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
STATE UNIVERSITY EY		WELL #: 1		RRCID -> 149363		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1457 N	52	-0-	-1405	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
11	1170 N	129	-0-	-1041	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-		-0-
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		Y	-0-		-0-
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641										
INGHAM "47"		WELL #: 1 U		RRCID -> 084690		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
COX ESTATE "A"		WELL #: 3013		RRCID -> 135108		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY 24-29		WELL #: 1		RRCID -> 090451		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286				
10	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2		Y	-0-		-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2213	2	80	9	73	73 1	-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-		-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-		-0-
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	8	8 1	-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-29		WELL #: 2		RRCID -> 132411		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305				
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	2	2 1	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	2	7	9	6	6 1	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 132412		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148				
10	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	334	2	40	9	36	36 1	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
*02	336 N	298	-0-	-38	-0-	221	2	77	9	70	70 1	-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		Y	-0-		-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220							
UNIVERSITY "29-25"		WELL #:		1	RRCID ->	154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7368 - 7424
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
10		217 N	56	-0-	-161	-0-	56 3	Y	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	10	10 1	-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		-0-
*02		224 N	166	-0-	-58	-0-	153 3	Y	12	12 1	-0-
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3	Y	-0-		-0-

INGHAM (CLEAR FORK)				44558 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741							
UNIVERSITY 29-15		WELL #:		1	RRCID ->	101449	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	7347	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

INGHAM (DEVONIAN)				44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC				041519							
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	250542	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306				CNTY: CROCKETT			
INGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	018932	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 7488 - 7548
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
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		14
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		14
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		14
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		14
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		14
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		14

INGHAM -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018933	COMPL. DATE	11/18/1960	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7501 - 7540
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	
10		341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2	N	-0-		18	
11		210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2	N	-0-		18	
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		18	
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		18	
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		18	
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		18	

SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	018934	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7006 - 7056
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	
10		248 N	4	-0-	-244	-0-	4 2	N	-0-		17	
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-		17	
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		17	
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		17	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		17	
03		155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2	N	-0-		17	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 073306														
UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 018938		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312								
10	1	N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2		2 2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630								
10	7	N	7	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1		2 2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1		2 2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5		2 2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1		1 2			N	-0-					-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577								
10	3	N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					3
11	3	N	2	-0-	-1		2 2			N	-0-					3
12	93	N	93	-0-	-0-		93 2			N	-0-					3
01	91	N	91	-0-	-0-		91 2			N	-0-					3
02	50	N	50	-0-	-0-		50 2			N	-0-					3
03	93	N	2	-0-	-91		2 2			N	-0-					3

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A								
10	6	N	6	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1		1 2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2		2 2			N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4		2 2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1		1 2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062														
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #: 1		RRCID -> 105633		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #: 1		RRCID -> 197640		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	24	-0-	-627	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
11	540 N	59	-0-	-481	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	795	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	622	-0-	622	1417	622	3	Y	-0-		-0-
*03	1447 N	30	-0-	-1417	-0-	30	3	Y	-0-		-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FORT LANCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 087739		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000											

HENRY PETROLEUM LLC		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
INGHAM "47"		WELL #: 1 L		RRCID -> 081219		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-		-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 301		RRCID -> 082607		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378			
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

INGHAM "44"		WELL #: 1		RRCID -> 082726		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340			
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
11	690 N	8	-0-	-682	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-		-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291			
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-		-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
PERNER "43"		WELL #:		1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8163 - 8409			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
12		3100 N	4510	-0-	1410	1410	4510	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3078	-0-	-22	1388	3078	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2006	-0-	-794	594	2006	2		N	-0-			-0-
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-

PERNER 43		WELL #:		2	RRCID ->	090452	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8326 - 8428			
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
COX ESTATE -A-		WELL #:		113	RRCID ->	018943	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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

MOSAIC TEXAS LLC		589983												
MEADOWS		WELL #:		1	RRCID ->	018936	COMPL. DATE	11/19/1961	TOTAL DEPTH	7273	PERF. N/A			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	018937	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7084 - 7094			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050												
INGHAM "5"		WELL #:		1	RRCID ->	094067	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 8086 - 8357			
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			60
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			60
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			60
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			60
02	1148	N	62	-0-	-1086	-0-	62	2		N	-0-			60
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2		N	-0-			60

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
UNIVERSITY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 069261	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 7831	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
10	1674 N	242	-0-	-1432	-0-	242 3		N	-0-			35
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			35
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			35
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			35
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ODESSA ETAL				WELL #: 401	RRCID -> 080559	COMPL. DATE 12/23/1978	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8232 -	8304			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262 -	8306			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY 24-29				WELL #: 1	RRCID -> 084566	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7968 -	8286			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 22-29				WELL #: 1	RRCID -> 090830	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7510 -	7772			
10	558 N	146	-0-	-412	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	602 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
*02	588 N	420	-0-	-168	-0-	399 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 22-29				WELL #: 2	RRCID -> 090831	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7705 -	7971			
10	930 N	245	-0-	-685	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1008 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-			-0-
*02	980 N	716	-0-	-264	-0-	668 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	597 3		Y	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
UNIVERSITY 23-29		WELL #: 1		RRCID -> 090833		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091			
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
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	3	3 1	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	30	30 1	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 2		RRCID -> 090834		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154			
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	3	3 1	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
*02	84 N	54	-0-	-30	-0-	47	2	Y	6	6 1	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306									
ODESSA ET AL		WELL #: 402		RRCID -> 085101		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465			
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

ODESSA ETAL NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 086894		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526			
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

ODESSA ET AL 2		WELL #: 3		RRCID -> 092649		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549			
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-		2
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		2
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		2
01	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2	N	-0-		2
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		2

ODESSA ET AL 4		WELL #: 3		RRCID -> 092650		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505			
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT															
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306															
ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528															
M	O	ALLOW 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

10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			2
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			2
12		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			2
01		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-			2
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			2
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			2

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544															
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544															
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533															
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469															
10		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479															
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT																
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306																
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415																
M	O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536																
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078																
10		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547																
10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524																
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01		5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460																
10		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306											
INGHAM-GULF C		WELL #:		3QA	RRCID ->	120732	COMPL. DATE	02/08/1986	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1331 - 1415			
M	O	ALLOW 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

10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

INGHAM-GULF A		WELL #:		4Q	RRCID ->	120733	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1411 - 1500			

10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PERNER		WELL #:		5Q	RRCID ->	125404	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1384 - 1491			

10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PERNER		WELL #:		6Q	RRCID ->	125405	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	1553	PERF.	1371 - 1477			

10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PERNER		WELL #:		7Q	RRCID ->	125406	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1348 - 1457			

10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PERNER		WELL #:		8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF.	1350 - 1439			

10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT								
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306											
INGHAM-GULF E		WELL #:		6Q	RRCID ->	126349	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	1463	PERF. 1330 - 1411				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-

INGHAM CHEVRON A		WELL #:		1Q	RRCID ->	128363	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	1425	PERF. 1314 - 1396				
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-

INGHAM "46"		WELL #:		1	RRCID ->	129477	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 1401 - 1451				
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-

INGHAM GULF "B"		WELL #:		466Q	RRCID ->	246917	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	1575	PERF. 1350 - 1436				
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		4305Q	RRCID ->	251651	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1416 - 1510				
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
PARKER, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF. 1006 - 1086				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
SUTTON				WELL #:	2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF.	1491 - 1595
M	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			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
	03 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			

VINSON EXPLORATION				886105			CNTY: CROCKETT						
SUTTON				WELL #:	304	RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1399 - 1615
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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-			

SUTTON				WELL #:	303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF.	1390 - 1596
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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-			

UNIV. "33-AA"				WELL #:	1	RRCID ->	096305	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	1276 - 1343
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
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	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-			

UNIV. "33"				WELL #:	1	RRCID ->	097179	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1296 - 1360
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
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	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-			

UNIV. 29-A				WELL #:	1	RRCID ->	097954	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1374 - 1455
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
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	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-			

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2026												

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT														
VINSON EXPLORATION		//CONT.//	886105																			
UNIV. "33-E"		WELL #:	1	RRCID ->	099162	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	1475	PERF.	1359 - 1441											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
			PLUGGED AND ABANDONED				04/13/2026															
UNIV. "35-29"												WELL #:	1	U	RRCID ->	102048	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1429 - 1517
10	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-				
UNIV. "33-H"												WELL #:	2		RRCID ->	102503	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	1505	PERF.	1311 - 1387
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
			PLUGGED AND ABANDONED				04/01/2026															
UNIV. "29-C"												WELL #:	2		RRCID ->	102709	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1430 - 1501
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
			PLUGGED AND ABANDONED				04/01/2026															
UNIV. "6-30"												WELL #:	1		RRCID ->	102711	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1338 - 1416
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
UNIV. "6-30"												WELL #:	2		RRCID ->	102924	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	1570	PERF.	1337 - 1519
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105													
UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556		PERF. 1375 - 1390					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIV. "24-29"		WELL #: 6		RRCID -> 171249		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 1598		PERF. 1356 - 1598					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIV. "33-L"		WELL #: 1		RRCID -> 171590		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 1522		PERF. 1300 - 1522					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUTTON		WELL #: 305		RRCID -> 214243		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 1673		PERF. 1368 - 1571					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)												
R3 OPERATING CORPORATION												
INGHAM FARMS "23"												
WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	124
11	2340	245	-0-	-2095	-0-	244	2	1	9	N	1	125
12	2418	40	-0-	-2378	-0-	40	2			N	-0-	125
01	2418	3	-0-	-2415	-0-	3	2			N	-0-	125
02	224 #	4	-0-	-220	-0-	4	2			N	-0-	125
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	125

IRION, W. (CANYON)												
BUSTAMANTE OIL COMPANY												
TANKERSLEY												
WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2026												

ATKINSON												
WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2026												

J.D. GAS (STRAWN)												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC												
PHILLIPS "B"												
WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515												
10	217 N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	2	1	55	3	N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-

PHILLIPS "B"												
WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875												
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-

J. D. GAS, INC.												
MICHAEL												
WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100												
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-	-0-

J. D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
J. D. GAS, INC.		//CONT.//		427477											
MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10542 - 10940			
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

10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844											
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	097681	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6484 - 6510			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5120					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6446 - 6459			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1065	RRCID ->	116689	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6452 - 6493			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1736					N	-0-			-0-

ALLISON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161791	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6449 - 6468			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4762					N	-0-			-0-

ALLISON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	165085	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	6446 - 6470			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5167					N	-0-			-0-

J. D. SLADE (MISS)		//CONT.//		44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC				875310							
ARCHER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 248549	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 5364	- 6684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JKT (CANYON)				45050 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
BEARCE				WELL #: 1	RRCID -> 078967	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 6545	- 6870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	114 3		N	-0-		99
11	300 N	29	-0-	-271	-0-	28 3	1 9	N	1		100
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 3	1 9	N	1		101
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 3	3 9	N	3		104
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394 3	2 9	N	2		106
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	144 3		N	-0-		106

JM (ELLENBURGER)				45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BONFIRE OPERATING LLC				082443							
MITCHELL				WELL #: 1048	RRCID -> 112022	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 14782	PERF. 13483	- 14782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852				CNTY: SUTTON			
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 096531	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 13777	- 14361		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409				CNTY: SUTTON			
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 037532	COMPL. DATE 10/18/1965	TOTAL DEPTH 13700	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	EOM BALANCE
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-		-0-
11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		N	-0-		-0-
12	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 2		N	-0-		-0-
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 2		N	-0-		-0-
02	4256 X	3638	-0-	-618	-0-	3638 2		N	-0-		-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 038272	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 13420	PERF. 12144	- 13366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	72983 X	72983	-0-	-0-	-0-	72983 2		N	-0-		-0-
11	70627 X	70627	-0-	-0-	-0-	70627 2		N	-0-		-0-
12	72867 X	72867	-0-	-0-	-0-	72867 2		N	-0-		-0-
01	72974 X	67131	-0-	-5843	-0-	67131 2		N	-0-		-0-
02	65912 X	24499	-0-	-41413	-0-	24499 2		N	-0-		-0-
03	72974 X	NO RPT	-0-	-72974	-0-			N	NO RPT		-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
MITCHELL		WELL #:		6	RRCID ->	039385	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12130 - 13630	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	24025 X	22629	-0-	-1396	-0-	22629	2	N	-0-		-0-	
11	23130 X	22621	-0-	-509	-0-	22621	2	N	-0-		-0-	
12	23901 X	23169	-0-	-732	-0-	23169	2	N	-0-		-0-	
01	23901 X	22870	-0-	-1031	-0-	22870	2	N	-0-		-0-	
02	21112 X	8379	-0-	-12733	-0-	8379	2	N	-0-		-0-	
03	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		7	RRCID ->	039918	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	13358	PERF.11930 - 13358	
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		-0-	
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		-0-	
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2	N	-0-		-0-	
02	1316 N	482	-0-	-834	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		8	RRCID ->	040587	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	14400	PERF. N/A	
10	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2	N	-0-		-0-	
11	7650 X	7491	-0-	-159	-0-	7491	2	N	-0-		-0-	
12	7905 X	6491	-0-	-1414	-0-	6491	2	N	-0-		-0-	
01	7905 X	6283	-0-	-1622	-0-	6283	2	N	-0-		-0-	
02	7140 X	5655	-0-	-1485	-0-	5655	2	N	-0-		-0-	
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF. N/A	
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-		-0-	
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-	
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-		-0-	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-	
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-	
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A	
10	18600 X	18283	-0-	-317	-0-	18283	2	N	-0-		-0-	
11	17880 X	17648	-0-	-232	-0-	17648	2	N	-0-		-0-	
12	18352 X	18166	-0-	-186	-0-	18166	2	N	-0-		-0-	
01	18321 X	17630	-0-	-691	-0-	17630	2	N	-0-		-0-	
02	16520 X	10903	-0-	-5617	-0-	10903	2	N	-0-		-0-	
03	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL -A-		WELL #:		11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF. N/A	
10	51739 X	48930	-0-	-2809	-0-	48930	2	N	-0-		-0-	
11	50070 X	46773	-0-	-3297	-0-	46773	2	N	-0-		-0-	
12	50530 X	44221	-0-	-6309	-0-	44221	2	N	-0-		-0-	
01	50003 X	37313	-0-	-12690	-0-	37313	2	N	-0-		-0-	
02	45164 X	17412	-0-	-27752	-0-	17412	2	N	-0-		-0-	
03	48918 X	NO RPT	-0-	-48918	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-		169	2	N	-0-				-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-		122	2	N	-0-				-0-
12	248	N	85	-0-	-163	-0-		85	2	N	-0-				-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-		89	2	N	-0-				-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-		27	2	N	-0-				-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

MITCHELL		WELL #:		104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF. N/A				
10	28954	X	28550	-0-	-404	-0-		28550	2	N	-0-				-0-
11	28020	X	27382	-0-	-638	-0-		27382	2	N	-0-				-0-
12	28954	X	28038	-0-	-916	-0-		28038	2	N	-0-				-0-
01	28954	X	26765	-0-	-2189	-0-		26765	2	N	-0-				-0-
02	25956	X	11158	-0-	-14798	-0-		11158	2	N	-0-				-0-
03	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-				N	NO RPT				-0-

MITCHELL		WELL #:		46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.13513 - 14385				
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-		4794	2	N	-0-				-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-		5199	2	N	-0-				-0-
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-		6993	2	N	-0-				-0-
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-		8618	2	N	-0-				-0-
02	4844	X	2725	-0-	-2119	-0-		2725	2	N	-0-				-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT				-0-

MITCHELL		WELL #:		14	RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	13463	PERF. N/A				
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	2	N	-0-				-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2	N	-0-				-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2	N	-0-				-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2	N	-0-				-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	2	N	-0-				-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT				-0-

MITCHELL		WELL #:		16	RRCID ->	067124	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	14388	PERF. N/A				
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-		3257	2	N	-0-				-0-
11	3150	X	3115	-0-	-35	-0-		3115	2	N	-0-				-0-
12	3286	X	3091	-0-	-195	-0-		3091	2	N	-0-				-0-
01	3286	X	3199	-0-	-87	-0-		3199	2	N	-0-				-0-
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-		2671	2	N	-0-				-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT				-0-

MITCHELL		WELL #:		17	RRCID ->	070986	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14844	PERF. N/A				
10	2852	X	2489	-0-	-363	-0-		2489	2	N	-0-				-0-
11	2760	X	2591	-0-	-169	-0-		2591	2	N	-0-				-0-
12	2852	X	2272	-0-	-580	-0-		2272	2	N	-0-				-0-
01	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-		1620	2	N	-0-				-0-
02	2408	X	715	-0-	-1693	-0-		715	2	N	-0-				-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT				-0-

MITCHELL		WELL #:		19	RRCID ->	071115	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	14450	PERF. N/A				
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	2	N	-0-				-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-		145	2	N	-0-				-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-		91	2	N	-0-				-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-		81	2	N	-0-				-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-		135	2	N	-0-				-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
MITCHELL UNIT 105		WELL #:		1	RRCID ->	075400	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	14225	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-		-0-	
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-	
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2	N	-0-		-0-	
02	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2	N	-0-		-0-	
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL C		WELL #:		21	RRCID ->	152159	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	13798	PERF.12188 - 13798	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		23	RRCID ->	157292	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	13884	PERF.12347 - 13884	
10	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2	N	-0-		-0-	
11	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2	N	-0-		-0-	
12	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2	N	-0-		-0-	
01	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2	N	-0-		-0-	
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-		-0-	
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		24	RRCID ->	160903	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13820	PERF.12220 - 13820	
10	17298 X	16075	-0-	-1223	-0-	16075	2	N	-0-		-0-	
11	16740 X	15534	-0-	-1206	-0-	15534	2	N	-0-		-0-	
12	17298 X	13869	-0-	-3429	-0-	13869	2	N	-0-		-0-	
01	16678 X	16058	-0-	-620	-0-	16058	2	N	-0-		-0-	
02	15064 X	5162	-0-	-9902	-0-	5162	2	N	-0-		-0-	
03	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #:		25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.12160 - 13690	
10	35588 X	35268	-0-	-320	-0-	35268	2	N	-0-		-0-	
11	34410 X	34126	-0-	-284	-0-	34126	2	N	-0-		-0-	
12	35557 X	35115	-0-	-442	-0-	35115	2	N	-0-		-0-	
01	35371 X	35058	-0-	-313	-0-	35058	2	N	-0-		-0-	
02	31864 X	13981	-0-	-17883	-0-	13981	2	N	-0-		-0-	
03	35278 X	NO RPT	-0-	-35278	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12950 - 13556	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-	

JM (PERMIAN UPPER)		45090 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE							
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409													
MITCHELL		WELL #: 15		RRCID -> 069635		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JM (STRAWN)		45090 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460													
MITCHELL 11		WELL #: 1		RRCID -> 136469		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236							
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		45092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409													
MITCHELL		WELL #: 1032		RRCID -> 111308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682							
10	24614 X	22603	-0-	-2011	-0-	-0-	-0-	22603	2		N	-0-			-0-
11	23820 X	21786	-0-	-2034	-0-	-0-	-0-	21786	2		N	-0-			-0-
12	24614 X	21932	-0-	-2682	-0-	-0-	-0-	21932	2		N	-0-			-0-
01	22816 X	22746	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	22746	2		N	-0-			-0-
02	20608 X	8835	-0-	-11773	-0-	-0-	-0-	8835	2		N	-0-			-0-
03	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 1033		RRCID -> 116474		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567							
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	1031	-0-	-1741	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MITCHELL, TOM		WELL #: 1X		RRCID -> 100635		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3163	-0-	-464	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
V-F PETROLEUM INC.				880375									
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:		1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9802 -	9864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	919	-0-	-1220	-0-	907 3	12 9	N	11			150
11		1500 N	841	-0-	-659	-0-	823 3	18 9	N	16			166
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1452 3	61 9	N	55			221
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1602 3	54 9	N	49	186 1		84
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1392 3	61 9	N	55			139
*03		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1414 3	45 9	N	41			180

JAMESON				45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COKE			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1027	RRCID ->	129483	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5760 -	5942
10	11	12	01	02	03								
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	131899	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5840 -	5960
10	11	12	01	02	03								
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	140848	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5766 -	5910
10	11	12	01	02	03								
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN)				45580 666	ASSOCIATED	49B				CNTY: COKE			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050									
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	150888	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7129 -	7191
10	11	12	01	02	03								
93 #			68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			74
409 R			409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			74
418 R			418	-0-	-0-	-0-	416 2	2 9	N	2			76
810 R			810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9	N	2			78
812 R			812	-0-	-0-	-0-	790 2	22 9	N	20			98
992 R			992	-0-	-0-	-0-	975 2	17 9	N	15			113

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #:		2	RRCID ->	290434	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6782 -	6870
10	11	12	01	02	03								
31 #			26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			44
30 #			22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-			44
31 R			31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			44
31 #			22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			44
28 #			22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-			44
31 #			25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			44

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
 SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 7 RRCID -> 290488 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6968 - 7085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		50
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		50
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		50
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		50
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2	N	-0-		50
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		50

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2	Y	-0-		24
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		24
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		24
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		24
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		24
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		24

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 291508 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7163 - 7282

10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		36
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	60	4	N	33		69
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	60	4	N	60		129
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		129
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	60	4	N	25		154
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	60	4	N	22	162 1	14

QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
 COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	168	2	N	9		188
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	93	2	N	10		198
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	91	2	N	15		213
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	79	2	N	16		229
*02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	76	2	N	15		244
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		244

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

10	DLQ G-10	208	-0-	208	410	197	2	Y	10		135
11	DLQ G-10	200	-0-	200	610	189	2	Y	10		145
12	DLQ G-10	144	-0-	144	754	133	2	Y	10	101 1	54
01	DLQ G-10	130	-0-	130	884	119	2	Y	10		64
02	DLQ G-10	176	-0-	176	1060	166	2	Y	9		73
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1060			Y	NO RPT		73

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

10	DLQ G-10	65	-0-	65	150	57	2	Y	7		100
11	DLQ G-10	87	-0-	87	237	77	2	Y	9		109
12	DLQ G-10	48	-0-	48	285	40	2	Y	7		116
01	DLQ G-10	48	-0-	48	333	28	2	Y	18		134
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	333			Y	16		150
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	333			Y	NO RPT		150

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC		//CONT.//		100292										
COPELAND, JOHN JR., "C"		WELL #:		1	RRCID ->	295183	COMPL. DATE	08/31/1985	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7062 - 7201		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	N	-0-			80
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	N	-0-			80
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	N	-0-			80
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	N	-0-			80
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	N	-0-			80
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			80

ENERGY ONRAMP LLC				100372										
MATHERS, ARCH		WELL #:			RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			99
RECLASSIFIED TO OIL														
12/02/2022														

HENDRY, M. C.		WELL #:			RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5949 - 5995		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			52
RECLASSIFIED TO OIL														
09/30/2022														

COPELAND, JOHN JR., "C"		WELL #:			RRCID ->	295668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7883 - 15138		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TERRY "118"		WELL #:		3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7070 - 7120		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
11	7 R	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		//CONT.//		112682										
TERRY "A"		WELL #:		1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7049 - 7101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6976 - 7029		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6957 - 7014		
10	DLQ G-10	352	-0-	352	646	352	2			Y	-0-			22
11	DLQ G-10	210	-0-	210	856	210	2			Y	-0-			22
12	DLQ G-10	197	-0-	197	1053	197	2			Y	-0-			22
01	DLQ G-10	291	-0-	291	1344	291	2			Y	-0-			22
02	DLQ G-10	263	-0-	263	1607	263	2			Y	-0-			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1607					Y	NO RPT			22

TERRY "A"		WELL #:		1441	RRCID ->	276171	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7039 - 7091		
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			79
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			79
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			79
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			79
02	224 #	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-			79
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			79

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
TURNER PROPERTIES - REED		WELL #:		3	RRCID ->	210279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5953 - 6103		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			108
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			141
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			150
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5953 - 6103		
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685											
JOHNSON		WELL #:		10	RRCID ->	283981	COMPL. DATE	03/02/1974	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6546 - 6651			
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	BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #:		634	RRCID ->	111986	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5882 - 5900
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MATHERS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	141125	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5738 - 5898
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TUBB, W. I.		WELL #:		10	RRCID ->	148733	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5768 - 6126
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5778 - 5950
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAMESON, H. H.		WELL #:		6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5754 - 5975
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COKE				
JATAM INC.				430270								
HICKS, ETC.-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	147669	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6966 - 6988
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

10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			13
11		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			13
12		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			13
01		155 #	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-			13
02		140 #	104	-0-	-36	-0-	104 3	N	-0-			13
03		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-		N	NO RPT			13

JAMESON, SE. (STRAWN)				45584 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COKE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
WALKER, J.S.		WELL #:		1	RRCID ->	082548	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	5761 - 5788
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRANNAN, J.		WELL #:		36	RRCID ->	133251	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5728 - 5762
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

WALKER, J. S.		WELL #:		16	RRCID ->	140340	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5804 - 5830
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5684 - 5752
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290477	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	5724 - 5746
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	594 2	1 9	N	1		207
11	535	R	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9	N	6		213
12	552	R	552	-0-	-0-	-0-	548 2	4 9	N	4		217
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		217
02	140	#	7	-0-	-133	-0-	7 2		N	-0-		217
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		217

OIL AND GAS DIVISION

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

JAMESON, SW. (STRAWN)		45590 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STERLING		
JATAM INC.		430270								
BYNAM JBI		WELL #: 1		RRCID -> 148393		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7372 - 7425
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		3
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		3
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		3
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		3

JAN-JERRYE (CANYON REEF)		45637 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
RUMBLE ENERGY LLC		102969								
TISDALE EST.		WELL #: 2		RRCID -> 070987		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCELROY ESTATE		WELL #: 1		C RRCID -> 071010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 5060 - 5194
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
TISDALE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 074785		COMPL. DATE 01/05/1978		TOTAL DEPTH 577		PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

JAN-JERRYE (STRAWN)		45637 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
MCELROY ESTATE		WELL #: 1		T RRCID -> 071178		COMPL. DATE 03/27/1977		TOTAL DEPTH 5768		PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)		45638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306								
SPENCE, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 083506		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4937 - 5107
*10	2009 N	110	-0-	-1899	-0-	110 2	N	-0-		45
*11	480 N	4	-0-	-476	-0-	4 2	N	-0-		45
*12	620 N	225	-0-	-395	-0-	225 2	N	-0-		45
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		45
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		45
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2	N	-0-		45

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 THP OPERATING LLC 857147
 SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-				-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	N	-0-				-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-				-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1607	3	N	-0-				-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1607	3	N	-0-				-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-				-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1607	3	N	-0-				-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2026

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2026

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
 CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2026

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
 CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	247	-0-	-807	-0-	247	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
03	589 N	87	-0-	-502	-0-	87	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
03	434 N	87	-0-	-347	-0-	87	2	N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666									
CAUTHORN 17		WELL #:		2	RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9025 - 9330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	184	-0-	184	231	184 2			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	46	-0-	46	277	46 2			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	138	-0-	138	415	138 2			N	-0-	-0-	
03		415 X	-0-	-0-	-415	-0-				N	-0-	-0-	

CAUTHORN 12		WELL #:		2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8766 - 9051		
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-	
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-	-0-	
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-	-0-	
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	-0-	
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-	-0-	
03		992 N	145	-0-	-847	-0-	145 2			N	-0-	-0-	

UPP OPERATING, LLC		875310											
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		1	RRCID ->	058898	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A		
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-	-0-	
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-	-0-	
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-	
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-	
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		3	RRCID ->	060605	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A		
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-	-0-	
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-	-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:		1	RRCID ->	060606	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A		
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-	-0-	
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-	-0-	
12		744 N	277	-0-	-467	-0-	277 2			N	-0-	-0-	
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-	
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2			N	-0-	-0-	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	

KEENE A		WELL #:		1	RRCID ->	062109	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A		
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	-0-	-0-		
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	8 1	183 3	N	-0-	-0-		
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	8 1	182 3	N	-0-	-0-		
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	8 1	179 3	N	-0-	-0-		
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	N	-0-	-0-		
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	213 3	N	-0-	-0-		

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL -31-		//CONT.// 46576 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JO NELL 16			WELL #:	1	RRCID ->	094099	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8175 - 8917
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
12	961 N	399	-0-	-562	-0-	399 2	N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18			WELL #:	4	RRCID ->	098567	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8314 - 9110
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18			WELL #:	5	RRCID ->	099484	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 8340 - 9117
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -17-			WELL #:	2	RRCID ->	099748	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8197 - 8947
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 2	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL "31"			WELL #:	3	RRCID ->	147953	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8008 - 8296
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
12	713 N	279	-0-	-434	-0-	279 2	N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18			WELL #:	6	RRCID ->	167214	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8795 - 8948
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		7	RRCID ->	260077	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8496 - 9112
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
12	434 N	148	-0-	-286	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958				CNTY: SUTTON				
CAUTHORN -G-		WELL #:		2	RRCID ->	218779	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8565 - 10032
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOE BEAN (QUEEN)				46649 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC				697118								
BEAN 12		WELL #:		2	RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	947 - 1109
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

JONES RANCH (CADD0 750)				47183 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH				
BAGLEY, ROY				042685								
JONES, J. G. ET AL		WELL #:			RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	752 - 762
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012												

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN)				47684 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC				101969								
TURNER RANCH WEST		WELL #:		2404	RRCID ->	249257	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	6005 - 6099
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TURNER RANCH WEST		WELL #:		4201	RRCID ->	254605	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6570 - 6582
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		47684 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC		//CONT.//		101969								
TEAGUE 9		WELL #:		4	RRCID ->	259028	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6169 - 6265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	4061 X	2828	-0-	-1233	-0-	2804 3	24 9	Y	22	19 1		11
*08	3937 X	2241	-0-	-1696	-0-	2241 3		Y	-0-	11 1		-0-
*09	3600 X	2068	-0-	-1532	-0-	2068 3		Y	-0-			-0-
*10	3720 X	2124	-0-	-1596	-0-	2124 3		Y	-0-			-0-
*11	3450 X	2216	-0-	-1234	-0-	2216 3		Y	-0-			-0-
*12	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716 3		Y	-0-			-0-
*01	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	2209 3		Y	-0-			-0-
*02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		Y	-0-			-0-
*03	2697 N	2041	-0-	-656	-0-	2041 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE 9		WELL #:		8	RRCID ->	271031	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5956 - 6076
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 7		-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

TURNER RANCH WEST		WELL #:		2406	RRCID ->	272530	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	6020 - 6208
10	1023 N	808	-0-	-215	-0-	807 3	1 9	N	1	1 1		5
11	1080 N	805	-0-	-275	-0-	805 3		N	-0-			5
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1309 3	8 9	N	7	9 1		3
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 3	1 9	N	1	3 1		1
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1168 3	23 9	N	21	12 1		10
03	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1169 3	18 9	N	16	25 1		1

TURNER RANCH WEST		WELL #:		2501	RRCID ->	280094	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	5966 - 6004
10	3410 X	1697	-0-	-1713	-0-	1697 3		Y	-0-			13
11	2940 X	1644	-0-	-1296	-0-	1637 3	7 9	Y	6	6 1		13
12	2759 X	2046	-0-	-713	-0-	2038 3	8 9	Y	7	13 1		7
01	2635 X	1896	-0-	-739	-0-	1889 3	7 9	Y	6	11 1		2
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1850 3	29 9	Y	26	20 1		8
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1922 3	43 9	Y	39	37 1		10

K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
MITCHELL 7		WELL #:		6	RRCID ->	210446	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	18328	PERF.	17490 - 18300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #:		1201	RRCID ->	211668	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	18497	PERF.	17375 - 18497
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	27 1	2 2	N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	16 1	1 2	N	-0-			-0-
01	248 N	59	-0-	-189	-0-	53 1	6 2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K M (7300 WOLFCAMP)		47888 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		630591														
MITCHELL 31		WELL #: 1R		RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 19041		PERF. 7242 - 7344						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		465 N	219	-0-	-246	-0-	18	1	201	2	Y	-0-				1
11		450 N	224	-0-	-226	-0-	10	1	214	2	Y	-0-				1
12		465 N	75	-0-	-390	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				1
01		217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				1
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	13	1	131	2	Y	-0-				1
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-				1

K.W.B. (CANYON)		47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
MATHEWS		WELL #: 4		RRCID -> 253220		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 5473 - 5501						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN								
FREYSCHLAG 219-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 108187		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5509 - 5585						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FREYSCHLAG 220-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 108188		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 5580 - 5647						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BROWN		WELL #: 13		RRCID -> 110198		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5767 - 6036						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

KWB		WELL #: 50		RRCID -> 236616		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5589 - 5621						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

 K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

 KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

10	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					4
12	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	4	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2025

 KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

 KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

10	0 W	11	-0-	11	40	11	2			N	-0-					32
11	0 W	10	-0-	10	50	10	2			N	-0-					32
12	0 W	8	-0-	8	58	8	2			N	-0-					32
01	0 W	11	-0-	11	69	11	2			N	-0-					32
02	0 W	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					32
03	0 W	9	-0-	9	78	9	2			N	-0-					32

 K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KAMA (CANYON)		48083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		875310										
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243868		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962			
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	
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	165	1	684	3	Y	27	56
						30	9					
11	840 N	746	-0-	-94	-0-	136	1	586	3	Y	22	78
						24	9					
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	167	1	719	3	Y	24	76 1
						26	9					
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	141	1	735	3	Y	27	53
						30	9					
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	130	1	658	3	Y	22	75
						24	9					
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	171	1	697	3	Y	13	88
						14	9					

KAMA (STRAWN)		48083 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER		
UPP OPERATING, LLC		875310									
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260097		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KATHIE (CANYON)		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 099701		COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609			
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	
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	64	3	13	9	Y	12	66
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	17	29
12	341 N	223	-0-	-118	-0-	205	3	18	9	Y	16	45
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	194	3	18	9	Y	16	61
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	238	3	19	9	Y	17	28
03	217 N	36	-0-	-181	-0-	29	3	7	9	Y	6	34

ROACH B		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
		220865										
		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576			
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	
10	248 N	46	-0-	-202	-0-	42	3	4	9	N	4	28
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	84	3	4	9	N	4	32
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	250	3	3	9	N	3	35
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	262	3	6	9	N	5	40
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	N	3	43
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	145	3	3	9	N	3	46

KEN (CANYON LIME, LO. 2600)		48740 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON		
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456									
HOWELL-GARRETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113081		COMPL. DATE 06/24/1983			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

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
10	2040	2040	-0-	-0-	-0-	815	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	2800 N	2817	-0-	17	17	2509	1	308	2	N	-0-					-0-
03	2611 N	2594	-0-	-17	-0-	2289	1	305	2	N	-0-					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

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
10	93 #	41	-0-	-52	-0-	17	1	23	3	N	-0-					19
							1		4							
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	9	1	23	3	N	-0-					19
							1		4							
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	14	1	32	3	N	-0-					19
							1		4							
01	62 #	18	-0-	-44	-0-	17	3	1	4	N	-0-					19
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	4	N	-0-					19
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					19

KIM (HARKEY) 49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
LONE STAR OPERATIONS LLC 100668
PROSPECT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 4572

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN)		49413 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
BARNET, ROSA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	158901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9726 - 9895
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

KING MT. (STRAWN)		49413 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
WINN OPERATING, LLC		100109								
MCCLURE, W. W. A/C 1		WELL #:	8 U	RRCID ->	034160	COMPL. DATE	09/18/1964	TOTAL DEPTH	10186	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PETX OPERATING LLC		102221		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BARNET, ROSA H. -D-		WELL #:	5	RRCID ->	035687	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8956 - 8965
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)		49415 545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		945936								
DARBY, B. S.		WELL #:	2	RRCID ->	122415	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 8875 - 8911
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MCELROY RANCH CO. "M"		49415 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
		945936								
		WELL #:	29	RRCID ->	183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8728 - 9084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN)		49415 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		945936								
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:	11	RRCID ->	228663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 9597 - 9831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	7	-0-	7	164	7 3				-0-
11	T. A.	577	-0-	577	741	577 3				-0-
12	T. A.	83	-0-	83	824	83 3				-0-
01	824 N	-0-	-0-	-824	-0-					-0-
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21 3				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
 ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

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
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-			26
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			26
12		341 N	279	-0-	-62	-0-	256 2	N	21			47
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	258 2	N	11			58
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	268 2	N	2			60
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	283 2	N	18			78

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
02		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			108
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			108
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			108
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-			108
02		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			108
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			108

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

10		837 N	251	-0-	-586	-0-	251 3	N	-0-			-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-			-0-
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-			-0-
03		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3	N	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN)		51770 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		041519											
INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 261963		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38			80
11	1020 N	473	-0-	-547	-0-	473	2		N	-0-			80
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			80
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			80
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			80
03	434 N	69	-0-	-365	-0-	69	2		N	-0-			80

LAVAN (WOLFCAMP)		52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852											
FAUDREE		WELL #: 1		RRCID -> 258581		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198											
LINTHICUM "24"		WELL #: 1		RRCID -> 163858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LINTHICUM "24"		WELL #: 2		RRCID -> 163860		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LINTHICUM "24"		WELL #: 4		RRCID -> 166812		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC.		593193											
MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 226870		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002					
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			19
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			19
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			19
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.				593201						
MUNSON				WELL #: 1501	RRCID -> 154252	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		24
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		24
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		24
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24

MUNSON				WELL #: 1401	RRCID -> 155394	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		30
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		30
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		30
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30

MUNSON				WELL #: 1402	RRCID -> 155397	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		13
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		13
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		13
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13

MUNSON				WELL #: 1502	RRCID -> 155400	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6974	PERF. N/A		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		41
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		41
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		41
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41

MUNSON				WELL #: 1301	RRCID -> 155403	COMPL. DATE 07/14/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		79
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-		79
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		79
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		79

MUNSON				WELL #: 1302	RRCID -> 155404	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		134
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-		134
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		134
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		134
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134

NOELKE				WELL #: 1	RRCID -> 155405	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 8761	PERF. N/A		
10	DLQ G-10	203	-0-	203	388	203 2	Y	-0-		66
11	DLQ G-10	219	-0-	219	607	219 2	Y	-0-		66
12	DLQ G-10	223	-0-	223	830	223 2	Y	-0-		66
01	1006 N	176	-0-	-830	-0-	176 2	Y	-0-		66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		66

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201											
NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10		32	-0-	32		61	32	2		Y	-0-			7
11	DLQ G-10		34	-0-	34		95	34	2		Y	-0-			7
12	DLQ G-10		35	-0-	35		130	35	2		Y	-0-			7
01	157 N		27	-0-	-130		-0-	27	2		Y	-0-			7
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			7

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	N/A			
10	DLQ G-10		27	-0-	27		52	27	2		Y	-0-			4
11	DLQ G-10		29	-0-	29		81	29	2		Y	-0-			4
12	DLQ G-10		30	-0-	30		111	30	2		Y	-0-			4
01	135 N		24	-0-	-111		-0-	24	2		Y	-0-			4
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			4
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			4

NOELKE		WELL #:		4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

MUNSON 22-1		WELL #:		2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 - 6929			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			81
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			81
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			81

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			19

MUNSON 14-5		WELL #:		1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6926 - 6985			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			107
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			107
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			107

MUNSON 15-5		WELL #:		1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6454 - 6902			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			8
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			8
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
MUNSON - MAYER 34-1		WELL #:		3401	RRCID ->	209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6706 -	7028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1391	1417	1	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	787	708	1	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

MUNSON 15-7		WELL #:		1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	6636 -	6851	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			73
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73				N	NO RPT			73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73				N	NO RPT			73

MUNSON 15-6		WELL #:		1506	RRCID ->	226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6614 -	6938	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

MUNSON 15-3		WELL #:		1503	RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	6564 -	6830	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

MUNSON 15-4		WELL #:		1504	RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6525 -	6924	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6551 -	7444	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION		
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370						
LINTHICUM "1223"		WELL #:		2	RRCID -> 162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6448 - 6579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

LEONARD (HOME CREEK)				53278 124	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS		
KOKO SKADI, LLC				100704						
SNELSON		WELL #:		4	RRCID -> 282276	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 3306 - 3314	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	103
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	103
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 09 LEASE	22827	06/14/2024					

SNELSON		WELL #:		6	RRCID -> 290743	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 2952 - 2964	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	34
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	34
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 09 LEASE	22827	06/11/2024					

LEONARD, NORTH (3460 SAND)				53280 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
KOKO SKADI, LLC				100704						
SNELSON #5		WELL #:		5	RRCID -> 287956	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3680 PERF. 3377 - 3385	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..	06/11/2024							

LIGHTSEY (HARKEY)				53560 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
LIGHTSEY, EARL		WELL #:		1	RRCID -> 102221	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	3958 PERF. 2816 - 2850	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTSEY (HARKEY)		//CONT.// 53560 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370									
LIGHTSEY, EARL		WELL #: 3		RRCID -> 182589		COMPL. DATE 09/08/2024		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3492 - 3508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0	1637	-0-	1637	12925	1637 2	N	-0-		-0-
11	6500		1669	-0-	-4831	8094	1668 2	1 9	N	1 8	-0-
12	7750		1315	-0-	-6435	1659	1315 2	N	-0-		-0-
01	2960	N	1301	-0-	-1659	-0-	1300 2	1 9	N	1 8	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIGHTSEY, EARL		WELL #: 4		RRCID -> 299197		COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL DEPTH 3752		PERF. 3524 - 3530	
10	930	#	793	-0-	-137	-0-	750 1	43 9	N	39	108
11	900	#	413	-0-	-487	-0-	413 1	N	N	-0-	108
12	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1620 1	29 9	N	26	134
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600 2	22 9	N	20	154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	174	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174

LIN (WOLFCAMP)		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
APACHE CORPORATION		027200										
BENNIE 4342		WELL #: 2H		RRCID -> 293039		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6888 - 15237		
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	16 1	13951 2	N	67	60 0	26
							1 4	74 9				
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	21 1	16316 2	N	50	54 0	22
							1 4	55 9				
12	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	18 1	15394 2	N	60	63 0	19
							1 4	66 9				
01	14043	X	7471	-0-	-6572	-0-	9 1	7452 2	N	8	24 0	3
							1 4	9 9				
02	15288	X	8866	-0-	-6422	-0-	10 1	8826 2	N	27	16 0	14
							30 9					
03	16833	X	6757	-0-	-10076	-0-	6712 2	45 9	N	41	35 0	20

SSH UNIT		WELL #: H 53M		RRCID -> 293204		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7586 - 15827		
10	15624	X	6	-0-	-15618	-0-	1 1	1 4	N	4	6 0	1
							4 9					
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-			N	-0-	1 0	-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-			N	-0-		-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLINCH 4238		WELL #: H 83M		RRCID -> 295930		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7604 - 16523		
10	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	337 1	15760 2	N	61	48 0	14
							67 9					
11	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	11 1	25940 2	N	49	49 0	14
							54 9					
12	21979	X	21185	-0-	-794	-0-	9 1	21101 2	N	68	62 0	20
							75 9					
01	21979	X	18316	-0-	-3663	-0-	8 1	18246 2	N	56	58 0	18
							62 9					
02	19852	X	17873	-0-	-1979	-0-	8 1	17787 2	N	45	45 0	18
							28 4	50 9				
03	26877	X	13003	-0-	-13874	-0-	12971 2	20 4	N	11	23 0	6
							12 9					

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SCOTT-SUGG 5051		WELL #:		H 23M	RRCID ->	300993	COMPL. DATE	06/21/2025	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	7387 - 14973	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6359 2	1 3		N	47	47 0		1
						52 9							
*07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5477 2	1 3		N	34	34 0		1
						1 4							
*08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4792 2	1 3		N	35	35 0		1
						39 9							
*09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2595 2	1 3		N	57	57 0		1
						13 4							
*10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	24 1	3658 2		N	15	16 0		-0-
						1 3							
*11	9720 X	7884	-0-	-1836	-0-	32 1	7789 2		N	56	55 0		1
						1 3							
*12	10044 X	7063	-0-	-2981	-0-	34 1	6932 2		N	81	81 0		1
						1 3							
*01	10044 X	4983	-0-	-5061	-0-	29 1	4905 2		N	44	44 0		1
						1 3							
*02	9072 X	46	-0-	-9026	-0-	1 3	45 9		N	41	42 0		-0-
						1 3							
03	10044 X	1973	-0-	-8071	-0-	1880 2	1 3		N	84	83 0		1
						92 9							

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
DIAMOND		WELL #:		1	RRCID ->	169393	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6543 - 6559
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

LINTHICUM		WELL #:		1	RRCID ->	169501	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6570 - 6580
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

LINTHICUM WASHINGTON		WELL #:		242H	RRCID ->	299380	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6892 - 14837
10	3100 X	107	-0-	-2993	-0-	107 2			N	-0-		114
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		114
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		114
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		114
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-		114
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2687 2	2 9		N	2		116

LINTHICUM WASHINGTON		WELL #:		362H	RRCID ->	299381	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6959 - 14082
10	3100 X	107	-0-	-2993	-0-	107 2			N	-0-		215
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		215
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		215
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		215
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-		215
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		215

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

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
MAGGIE 12 WELL #: 16HC RRCID -> 299464 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6729 - 15221												
10	24428 X	2833	-0-	-21595	-0-	2829 2	4 9	N	4			112
11	23640 X	15091	-0-	-8549	-0-	15090 2	1 9	N	1			113
12	32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	32439 2	17 9	N	15	33 0		95
01	24428 X	24289	-0-	-139	-0-	24233 2	56 9	N	51	109 0		37
02	22064 X	21683	-0-	-381	-0-	21607 2	76 9	N	69	26 0		80
03	25473 X	25473	-0-	-0-	-0-	25381 2	92 9	N	84	103 0		61

MAGGIE 12 WELL #: 14HC RRCID -> 299465 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6729 - 15150												
10	22444 X	2575	-0-	-19869	-0-	2573 2	2 9	N	2			102
11	21720 X	13630	-0-	-8090	-0-	13628 2	2 9	N	2			104
12	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	31229 2	17 9	N	15	31 0		88
01	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	24351 2	53 9	N	48	101 0		35
02	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	21630 2	73 9	N	66	25 0		76
03	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	26154 2	95 9	N	86	100 0		62

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721												
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			192
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			192
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			192
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 3	1 9	N	1			193
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			193
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			193

FORTUNE '7' WELL #: 1 RRCID -> 291343 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201												
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

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

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION																
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201																
LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728																
M																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																
KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854																
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	322	2	6	9	N	5	6	1			2
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	4	1			2
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	N	5	5	1			2
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	279	2	4	9	N	4	4	1			2
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	249	2	4	9	N	4	5	1			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760																
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6	5	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875																
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783																
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	211	2	35	9	Y	32	27	1			16
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	217	2	19	9	Y	17	13	1			20
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	209	2	22	9	Y	20	20	1			20
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	204	2	12	9	Y	11	13	1			18
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	Y	13	13	1			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598																
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	35	2	40	9	Y	36	31	1			18
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	36	2	19	9	Y	17	20	1			15
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35	2	34	9	Y	31	23	1			23
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	Y	12	15	1			20
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	2	18	9	Y	16	15	1			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS																
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659																
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LITA (CLEAR FORK)		53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435												
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 1		RRCID -> 089255		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	157				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	157				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	157				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	157				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	157				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	157				N	NO RPT			-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 7		RRCID -> 165972		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 136742		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315							
CLEGG		WELL #: 5406-U													
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5407F		RRCID -> 153045		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348							
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	336	N	92	-0-	-244	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985							
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016							
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973	COMPL. DATE 07/16/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1944 - 1992					
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
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	169 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	176 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	140 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2519 - 2537					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2002 - 2016					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 1794 - 1928					
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	78 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	72 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371	COMPL. DATE 09/02/1996	TOTAL DEPTH 2525	PERF. 2252 - 2332					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 2		RRCID -> 191520	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3144 - 3400					
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-

LITTLE (SOMA)													
SED ENERGY INC.													
SIGMA MEADOWS													
53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT													
649300													
WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
													BALANCE
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					2
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					2
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					2
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					2
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					2
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					2

SIGMA MEADOWS													
WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772													
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)													
EXTEX OPERATING COMPANY													
HENDERSON, JOHN LEE JR A													
54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
257062													
WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922													
10	186	N		11	-0-	-175	-0-	11	3				-0-
11	150	N		5	-0-	-145	-0-	5	3				-0-
12	213	N		213	-0-	-0-	-0-	213	3				-0-
01	237	N		237	-0-	-0-	-0-	237	3				-0-
02	208	N		208	-0-	-0-	-0-	208	3				-0-
*03	217	N		17	-0-	-200	-0-	17	3				-0-

MCMULLAN, R. B. A													
WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042													
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18													
WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923													
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18													
WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031													
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		2	RRCID ->	169762	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 7662 - 9030		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID ->	170528	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 8902 - 8972		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID ->	183954	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578 - 7957		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID ->	185445	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727 - 9352		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID ->	185452	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511 - 9244		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	185458	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888 - 8968		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	185461	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890 - 9111		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID ->	197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		11	RRCID ->	197603	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 - 9160
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		4	RRCID ->	197605	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7545 - 9171
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		14	RRCID ->	202896	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7541 - 9135
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		13	RRCID ->	202898	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 7552 - 9159
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY HENDERSON, JOHN LEE JR		//CONT.// //CONT.//	54138 600 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	23	-0-	-349	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11	360 N	11	-0-	-349	-0-	11 3		N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*03	465 N	37	-0-	-428	-0-	37 3		N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		697118		RRCID -> 200753		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008			
10	899 N	669	-0-	-230	-0-	669 3		Y	-0-		1
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		1
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-		1
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-		1
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-		1
03	775 N	189	-0-	-586	-0-	189 3		Y	-0-		1

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		697118		RRCID -> 200755		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179			
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 3		Y	-0-		2
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 3		Y	-0-		2
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		Y	-0-		2
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3		Y	-0-		2
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		Y	-0-		2
03	1519 X	727	-0-	-792	-0-	727 3		Y	-0-		2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		697118		RRCID -> 200757		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		9
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		9
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		9
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		9
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		Y	-0-		9
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		697118		RRCID -> 200759		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000			
10	1271 N	437	-0-	-834	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-		-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
03	992 N	615	-0-	-377	-0-	615 3		Y	-0-		-0-

PERRY 21		697118		RRCID -> 200792		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155			
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		7
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		7
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-		7
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		7
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		7
03	372 N	76	-0-	-296	-0-	76 3		Y	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
PERRY 21		WELL #:		2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8863 - 9158
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
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-	9
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-	9
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-	9
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-	9
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		Y	-0-	9
03		682 N	121	-0-	-561	-0-	121 3		Y	-0-	9

PERRY 21		WELL #:		4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF. 8723 - 8884
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	14
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		Y	-0-	14
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		Y	-0-	14
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-	14
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-	14
03		403 N	178	-0-	-225	-0-	178 3		Y	-0-	14

PERRY 21		WELL #:		3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 8781 - 8987
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		Y	-0-	68
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-	68
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		Y	-0-	68
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-	68
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-	68
03		527 N	270	-0-	-257	-0-	270 3		Y	-0-	68

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 9036 - 9229
10		992 N	883	-0-	-109	-0-	883 3		N	-0-	9
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-	9
12		992 N	893	-0-	-99	-0-	893 3		N	-0-	9
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-	9
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-	9
03		899 N	473	-0-	-426	-0-	473 3		N	-0-	9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 7592 - 9279
10		1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404 3		N	-0-	-0-
11		1440 N	851	-0-	-589	-0-	851 3		N	-0-	-0-
12		1147 N	913	-0-	-234	-0-	913 3		N	-0-	-0-
01		1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311 3		N	-0-	-0-
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-	-0-
03		899 N	411	-0-	-488	-0-	411 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7650 - 9016
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-	31
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-	31
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-	31
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-	31
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-	2
*03		961 N	644	-0-	-317	-0-	643 3	1 9	N	1	3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9062 - 9373
10		682 N	582	-0-	-100	-0-	582 3		Y	-0-	25
11		990 N	473	-0-	-517	-0-	473 3		Y	-0-	25
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-	25
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-	25
02		448 N	399	-0-	-49	-0-	399 3		Y	-0-	2
03		558 N	121	-0-	-437	-0-	121 3		Y	-0-	2

 LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-				-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-				-0-
12	1798 N	1267	-0-	-531	-0-	1267	3			Y	-0-				-0-
01	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1343	3			Y	-0-				-0-
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	1279	3			Y	-0-				-0-
03	1271 N	214	-0-	-1057	-0-	214	3			Y	-0-				-0-

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-				49
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	3			Y	-0-				49
12	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3			Y	-0-				49
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-				49
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	433	3			Y	-0-	47	1		2
03	620 N	69	-0-	-551	-0-	69	3			Y	-0-				2

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				5
11	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-				5
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-				5
01	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3			Y	-0-				5
02	448 N	319	-0-	-129	-0-	319	3			Y	-0-	4	1		1
03	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3			Y	-0-				1

 DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-				-0-
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-				-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-				-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-				-0-
02	1848 N	1793	-0-	-55	-0-	1793	3			N	-0-				-0-
03	1953 N	1497	-0-	-456	-0-	1497	3			N	-0-				-0-

 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-				-0-
11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-				-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-				-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-				-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
03	837 N	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-				-0-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9002 - 9066			
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	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983										TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8918 - 8934			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8761 - 8848			
10		434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-		-0-	
11		440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1	1	-0-	
12		521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1		1	
01		506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1	1	1	
02		420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-	1	1	
03		527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-	

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8946			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992										TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8772 - 8978			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994										TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8887 - 8979			
10		2201	X	1644	-0-	-557	-0-	1642	2	2	9	N	2	2	1	2
11		1830	X	1766	-0-	-64	-0-	1762	2	4	9	N	4	5	1	1
12		2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2011	2	4	9	N	4	2	1	3
01		1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	2	3	9	N	3	4	1	2
02		1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5	6	1	1
03		2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	3	2	1	2

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8938 - 9050			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCMULLAN "F1"		WELL #:		2	RRCID ->	154376	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8996 - 9080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		8	RRCID ->	158717	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8906 - 9000
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON "20"		WELL #:		2	RRCID ->	159783	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7722 - 77778
10	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1089	2	1	9	N	1
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	N	2
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	1223	2	4	9	N	4
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-			2		N	2

MCMULLAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161802	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9140
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		4H	RRCID ->	162103	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	9120 - 12230
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	164174	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8920 - 9008
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON "20"		WELL #:		3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	8990 - 9985
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	184	2	1	9	N	1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCMULLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7718 - 10810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8880 - 10125	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8933 - 8985	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #:		6	RRCID ->	177858	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8850 - 8946	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		9	RRCID ->	178385	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 8956 - 9048	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #:		7	RRCID ->	179266	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8840 - 8885	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		37	RRCID ->	181058	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7903 - 9100				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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-

HENDERSON 2				WELL #:	3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

HENDERSON P1				WELL #:	12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

HENDERSON P1				WELL #:	11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS				WELL #:	41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755 - 8852			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

PERRY STATE 32				WELL #:	1	RRCID ->	183877	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684 - 8828			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

PERRY STATE 32				WELL #:	2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HENDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		38	RRCID ->	184555	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7787 - 9090
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #:		13	RRCID ->	184867	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7654 - 8950
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185415	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8842 - 8916
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185425	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8943 - 9050
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185430	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185435	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735															
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	4	1	1
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1	1
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-				1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959																	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240																	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246																	
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-						-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	282	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCMULLAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	299982	COMPL. DATE	04/14/2025	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 7987 - 9242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOHN (STRAWN 900)				54415 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH			
3H CONSULTING, LLC				953815							
JIMMY MARSHALL		WELL #:		2	RRCID ->	282660	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	960	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2026											

LOJON (STRAWN)				54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH			
DOYAL, BOBBY & ETHYL				227661							
DOYAL, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	054895	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	1400	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FINLAY, MIKE				268580							
FINLAY, JAMES JR.		WELL #:		1	RRCID ->	073088	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	1332	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FROST, E. W.				287595							
FROST, C.E.		WELL #:		7	RRCID ->	156321	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	1654	PERF. 1399 - 1403
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				369162							
HAYS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	055790	COMPL. DATE	04/01/1973	TOTAL DEPTH	1477	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOJON (STRAWN)				//CONT.//	54429 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH						
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				//CONT.//	369162											
HAYS				WELL #:	6	RRCID ->	056296	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	1514	PERF.	N/A			

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, CHARLES M.					790250											
RANDALS, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	018996	COMPL. DATE	11/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1347 - 1365			

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORLES (WOLFCAMP)					54938 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC					100412											
JOSIE				WELL #:	1	RRCID ->	185401	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5294 - 5464			

10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					35
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					35
12	961 N	629	-0-	-332	-0-	629	2			N	-0-					35
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					35
02	1008 N	473	-0-	-535	-0-	473	2			N	-0-					35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WTG EXPLORATION					945220											
AUNT JOSIE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787 - 5290			

10	1302 N	791	-0-	-511	-0-	791	2			Y	-0-					112
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					112
12	1612 N	957	-0-	-655	-0-	957	2			Y	-0-					112
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					112
02	1876 N	840	-0-	-1036	-0-	840	2			Y	-0-					112
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					112

UNCLE CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	207147	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5907	PERF.	4381 - 5847			

10	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	2			Y	-0-					74
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					74
12	744 N	578	-0-	-166	-0-	578	2			Y	-0-					74
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					74
02	700 N	435	-0-	-265	-0-	435	2			Y	-0-					74
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					74

AUNT JOSIE STATE				WELL #:	2	RRCID ->	208519	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5493 - 9276			

10	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220									
UNCLE CECIL		WELL #:		3	RRCID ->	209167	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5217 -	5472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	560	-0-	-215	-0-	560 2		Y	-0-			28
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			28
12		868 N	647	-0-	-221	-0-	647 2		Y	-0-			28
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			28
02		812 N	497	-0-	-315	-0-	497 2		Y	-0-			28
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID ->	225791	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5751	PERF.	4838 -	5008
10		1302 N	791	-0-	-511	-0-	791 2		Y	-0-			4
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		Y	-0-			4
12		1612 N	951	-0-	-661	-0-	951 2		Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	670	-0-	670	670	670 2		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	840	-0-	840	1510	840 2		Y	-0-			4
03		1510 N	-0-	-0-	-1510	-0-			Y	-0-			4

LYGAY		55906 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COKE						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685											
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	101757	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5816 -	5832
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

CITATION OIL & GAS CORP.		154235					CNTY: COKE						
CENTRAL NATIONAL BANK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	287822	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5998 -	6023
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

CENT. NATL. BANK		WELL #:		18	RRCID ->	298052	COMPL. DATE	02/10/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5987 -	6098
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-

CENT. NATL. BANK		WELL #:		19	RRCID ->	298063	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5993 -	6096
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-

LYGAY		//CONT.//		55906 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COKE				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
CENT. NATL. BANK		WELL #:		22	RRCID ->	298064	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	6173	PERF. 5973 - 6066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-

CENT. NATL. BANK		WELL #:		16	RRCID ->	298098	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6020 - 6108	
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-

STAR PRODUCTION, INC.		815108			RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5876 - 5924	
HARRIS ESTATE		WELL #:										
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		174
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017												

HARRIS ESTATE		WELL #:			RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5945 - 5980	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017												

M. M. W. (CANYON)		56267 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		875310										
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		8	RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3131 - 3189	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	3	N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-	-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 13		RRCID -> 079271		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	21 1	168 3	N	-0-	13
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33 1	268 3	N	-0-	13
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	30 1	242 3	N	-0-	13
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29 1	246 3	N	-0-	13
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	29 1	214 3	N	-0-	13
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 3	N	-0-	13

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 15		RRCID -> 079273		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157			
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	7 1	57 3	N	-0-	6
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	9 1	70 3	N	-0-	6
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 3	N	-0-	6
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 3	N	-0-	6
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 3	N	-0-	6
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	N	-0-	6

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029			
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	31 1	248 3	N	-0-	11
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54 1	445 3	N	-0-	11
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52 1	415 3	N	-0-	11
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37 1	312 3	N	-0-	11
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	41 1	307 3	N	-0-	11
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	48 1	363 3	N	-0-	11

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334			
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	17 1	132 3	N	-0-	8
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	24 1	194 3	N	-0-	8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33 1	262 3	N	-0-	8
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24 1	205 3	N	-0-	8
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26 1	197 3	N	-0-	8
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	29 1	216 3	N	-0-	8

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYFIELD RANCH "K"		WELL #:		128	RRCID ->	124725	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3173 - 3299
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1054 N	403	-0-	-651	-0-	45 1	358 3	N	-0-	25		
11	1050 N	830	-0-	-220	-0-	90 1	740 3	N	-0-	25		
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	125 1	1006 3	N	-0-	25		
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	99 1	840 3	N	-0-	25		
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	110 1	822 3	N	-0-	25		
03	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	119 1	894 3	N	-0-	25		

M. P. I. (ELLENBURGER)				56308 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
APACHE CORPORATION				027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		5	RRCID ->	204511	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8050 - 8131
10	775 N	345	-0-	-430	-0-	345 3		N	-0-	138		
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3		N	-0-	138		
12	651 N	358	-0-	-293	-0-	358 3		N	-0-	138		
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	138		
02	644 N	539	-0-	-105	-0-	539 3		N	-0-	138		
03	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3		N	-0-	138		

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7990 - 8062
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	115		
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	52 3	29 9	N	26	141		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	7 3	11 9	N	10	151		
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 3	46 9	N	42	193		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 3	25 9	N	23	216		
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 3	14 9	N	13	229		

M. P. I. (STRAWN)				56308 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
APACHE CORPORATION				027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	146838	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7992 - 8014
10	248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3		Y	-0-	164		
11	390 N	264	-0-	-126	-0-	264 3		Y	-0-	164		
12	341 N	158	-0-	-183	-0-	158 3		Y	-0-	164		
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-	164		
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175 3		Y	-0-	164		
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3		Y	-0-	164		

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7988 - 8018
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

MANULIK (CLEARFORK)				57225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CROCKETT		
PETX OPERATING LLC				102221								
CHILDRESS		WELL #:		2102U	RRCID ->	220300	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	3348 - 3506
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

MANULIK (CLEARFORK)				//CONT.//	57225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CROCKETT					
PETX OPERATING LLC				//CONT.//	102221											
CHILDRESS				WELL #:	2103	RRCID ->	250745	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3345	-	3498	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	29				113	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				130	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	132	1		55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				70	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				75	

MARJORIE MAY (CROSSCUT)					57557 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MENARD					
SAWYER OIL & GAS LLC					102838											
RUSSELL "C"				WELL #:	2	RRCID ->	262737	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2821	-	2828	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				294	

RUSSELL 'C'				WELL #:	5	RRCID ->	267969	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2730	-	2735	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MARY SHIRK (WOLFCAMP)					58022 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470											
MARY SHIRK				WELL #:	1	RRCID ->	211856	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8344	-	8412	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

MAYER (WOLFCAMP)					58633 900	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC					875310											
MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #:	14	RRCID ->	141708	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5801	-	5815	
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	N	-0-				-0-	
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	3	N	-0-				-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-				-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-				-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-				-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-				-0-	

MAYER RANCH (CANYON)					58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC					100445											
MAYER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	056171	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC				875310									
MAYER RANCH "Q"		WELL #:		15		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	45 1	249 3	N	-0-		-0-	
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	33 1	249 3	N	-0-		-0-	
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	47 1	237 3	N	-0-		-0-	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	50 1	229 3	N	-0-		-0-	
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	45 1	211 3	N	-0-		-0-	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	40 1	245 3	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH "EEE"		WELL #:		97		RRCID -> 122258		COMPL. DATE 09/18/1986		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063			
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-		-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-		-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-		-0-	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-		-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-		-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-		-0-	

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		WELL #:		1		RRCID -> 060044		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 060265		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		-0-	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 060571		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-	
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-	
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		8		RRCID -> 060811		COMPL. DATE 12/16/1974		TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
MAYER RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6971 - 7009		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6944 - 7155		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6842 - 7141		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6906 - 7263		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
MAYER RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7002 - 7242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

MAYER RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6956 - 7174		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MAYER RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6979 - 7089		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		7A	RRCID ->	217547	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 6682 - 7022		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 6873 - 7210		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		4A	RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6806 - 7113		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6954 - 7314		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479										
MAYER				WELL #:	9A	RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 6872 - 7281		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2			N	-0-		-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6724 - 7073		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-		-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-		43 2			N	-0-		-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2			N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6923 - 7413		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-		-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-		41 2			N	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6908 - 7260		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6909 - 7202		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2			N	-0-		-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2			N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	18A	RRCID ->	282930	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6732 - 7221		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-		80
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-		80
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-		80
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-		80
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		80

MAYER RANCH (STRAWN)		58640 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON						
RED STAG OPERATING, LLC		697118												
MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 091256		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270						
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
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			10
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			Y	-0-			10
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-			10
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)		58644 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER						
UPP OPERATING, LLC		875310												
HILL-MAYER "QQ"		WELL #: 1		RRCID -> 112661		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301						
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N	-0-				-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-				-0-
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	47 3	N	-0-				-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 3	N	-0-				-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	N	-0-				-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER NNN		WELL #: 1		RRCID -> 116173		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299						
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-				-0-
02		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-				-0-
03		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-				-0-

HILL-MAYER III		WELL #: 2		RRCID -> 116599		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783						
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 3	N	-0-				14
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	19 1	310 3	N	-0-	8 1			6
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	332 3	N	-0-				6
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	13 1	320 3	N	-0-				6
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 3	N	-0-	3 1			3
03		341 N	201	-0-	-140	-0-	8 1	193 3	N	-0-				3

MCCAMEY		58840 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
TRIPP & SONS, LLC		870481												
HUGHES, ED S.		WELL #: 3		RRCID -> 131832		COMPL. DATE 04/02/1962		TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HUGHES, ED S.		WELL #: 6		RRCID -> 131833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE		//CONT.// 58840 001 //CONT.// 870481		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 132860		COMPL. DATE 11/00/1953		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 2176 - 2234				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
XOG OPERATING LLC RICKER B		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 132406		COMPL. DATE 12/09/1942		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2442 - 2445				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
RICKER B		WELL #: 2		RRCID -> 132407		COMPL. DATE 01/15/1943		TOTAL DEPTH 2412		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
RICKER B		WELL #: 3		RRCID -> 132408		COMPL. DATE 03/25/1945		TOTAL DEPTH 2459		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
RICKER B		WELL #: 5		RRCID -> 132410		COMPL. DATE 07/09/1946		TOTAL DEPTH 2417		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MCCAMEY, NE. (DEVONIAN) BARNETT ENERGY, INC. BATATA		58843 666 051290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 286280		COMPL. DATE 05/29/1986		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9122 - 9220				
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958															
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689															
10		1550 #	936	-0-	-614	-0-	69	1	809	2	Y	53	86	1	51
							58	9							
11		1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1404	2	Y	53	44	1	60
							58	9							
12		1612 #	575	-0-	-1037	-0-	71	1	467	2	Y	34			94
							37	9							
01		1612 #	616	-0-	-996	-0-	62	1	490	2	Y	58	87	1	65
							64	9							
02		1456 #	806	-0-	-650	-0-	58	1	685	2	Y	57	43	1	79
							63	9							
03		1395 #	127	-0-	-1268	-0-	65	1	62	9	Y	56	63	1	72

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238															
10		744 #	439	-0-	-305	-0-	34	1	405	2	Y	-0-			-0-
11		736 R	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-			-0-
12		775 #	270	-0-	-505	-0-	36	1	234	2	Y	-0-			-0-
01		775 #	276	-0-	-499	-0-	31	1	245	2	Y	-0-			-0-
02		700 #	371	-0-	-329	-0-	29	1	342	2	Y	-0-			-0-
03		682 #	32	-0-	-650	-0-	32	1			Y	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064															
10		620 #	381	-0-	-239	-0-	28	1	324	2	Y	26	43	1	25
							29	9							
11		619 R	619	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	27	22	1	30
							30	9							
12		620 #	234	-0-	-386	-0-	28	1	187	2	Y	17			47
							19	9							
01		620 #	253	-0-	-367	-0-	25	1	196	2	Y	29	44	1	32
							32	9							
02		560 #	330	-0-	-230	-0-	23	1	274	2	Y	30	22	1	40
							33	9							
03		558 #	57	-0-	-501	-0-	26	1	31	9	Y	28	32	1	36

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810															
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	32	2	74	9	N	67	108	1	64
11		129 R	129	-0-	-0-	-0-	56	2	73	9	N	66	55	1	75
12		124 #	65	-0-	-59	-0-	19	2	46	9	N	42			117
01		124 #	100	-0-	-24	-0-	20	2	80	9	N	73	109	1	81
02		112 #	106	-0-	-6	-0-	27	2	79	9	N	72	54	1	99
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	70	79	1	90

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1938 - 6916		
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	BALANCE
10		410 R	410	-0-	-0-	-0-	28 1	324 2	N		53	86 1		51
							58 9							
11		647 R	647	-0-	-0-	-0-	27 1	562 2	N		53	44 1		60
							58 9							
12		279 #	252	-0-	-27	-0-	28 1	187 2	N		34			94
							37 9							
01		285 R	285	-0-	-0-	-0-	25 1	196 2	N		58	87 1		65
							64 9							
02		360 R	360	-0-	-0-	-0-	23 1	274 2	N		57	43 1		79
							63 9							
03		279 #	88	-0-	-191	-0-	26 1	62 9	N		56	63 1		72

MENARD, N. (CROSS-CUT)		60409 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MENARD						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
WHITEHEAD		WELL #:		12	RRCID ->	117787	COMPL. DATE	07/26/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2449 - 2459	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2026									

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER)		60690 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
SILVER OIL & GAS INC.		781880											
MERTZ, M. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	085427	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6130 - 6161	
10	372 N	16	-0-	-356	-0-	16 3			N	-0-			120
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			120
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			120
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-			120
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300 3			N	-0-			120
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3			N	-0-			120

MERTZON (CANYON)		60698 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
NOELKE "C"		WELL #:		9	RRCID ->	151715	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6469 - 6546	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NOELKE "C"		WELL #:		10	RRCID ->	160029	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6466 - 6576	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 038138	COMPL. DATE 12/11/1965	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			58
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			58
12	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-			58
01	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			58
02	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-			58
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			58

NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 039189	COMPL. DATE 02/04/1966	TOTAL DEPTH 6930	PERF. N/A						
10	155 #	14	-0-	-141	-0-	12	3	2	9	Y	2	29	1	83
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			83
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	Y	8			91
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	149	3	7	9	Y	6			97
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	123	3	10	9	Y	9			106
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			106

MERTZON (SAN ANGELO)				60698 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
OXY USA INC.				630591										
CRAWFORD, LETA D.		WELL #:		7	RRCID -> 289995	COMPL. DATE 09/01/2020	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1556 -	1686					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN)				60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL							
R3 OPERATING CORPORATION				103624										
INGHAM "6"		WELL #:		1	RRCID -> 099661	COMPL. DATE 04/10/1981	TOTAL DEPTH 10823	PERF. 9073 -	9443					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, RUTH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 099749	COMPL. DATE 04/04/1982	TOTAL DEPTH 10836	PERF. 9273 -	9715					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			1
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			1

WHITE, RUTH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099750	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 10638	PERF. 8968 -	9678					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			10
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			10
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			10
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-			10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10

MESA GRANDE (LEONARD)		60732 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 055280		COMPL. DATE 05/22/1972		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
PERRY PRODUCING COMPANY, INC.		658560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 102654		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
MIDWAY LANE (ATOKA)		61204 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
CHAMBERS C S L		WELL #: 1		RRCID -> 038341		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MIDWAY LANE (STRAWN)		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
VALLE ALGODON, LLC		104126										
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #: 20		RRCID -> 040266		COMPL. DATE 08/23/1966		TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	831	-0-	831	7388	831	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	717	-0-	717	8105	717	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	633	-0-	633	8738	633	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8738			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8738			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8738			N	NO RPT			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
CHAMBERS C S L		WELL #: 1 C		RRCID -> 038482		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
CHAMBERS CSL G-1		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
CHAMBERS CSL G-1		WELL #: 1		RRCID -> 039495		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

MIERS (CANYON)		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
GES TEX WELL SERVICE, LLC		102128								
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019016	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	071419	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	N	-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-

VANDERSTUCKEN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	071741	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	072659	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-

VANDERSTRUCKEN "A"		WELL #:	4	RRCID ->	072963	COMPL. DATE	09/06/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174	N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN "D"		WELL #:	1	RRCID ->	073001	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2966 - 2976
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
GES TEX WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		102128											
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	136286	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3030 - 3222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	136647	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3142 - 3232				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	-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-
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4236 - 4262				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	-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-
O'RYAN OIL AND GAS		617042		WELL #:	1	RRCID ->	019017	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2984 - 3004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILSON		WELL #:		3C	RRCID ->	069262	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2886 - 0				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIERS (DES MOINES)		61249 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:	2 T	RRCID ->	019025	COMPL. DATE	10/16/1951	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4235 - 4320			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

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

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
 WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 A&A ENERGY LLC. 100340
 LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	650	-0-	650	650	650	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	650					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	650					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	650					N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-		55	2		N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-		302	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756								
10	310	N	-0-	-0-	-310					N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-		115	2		N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-		509	2		N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-		294	2		N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-		228	2		N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310					N	-0-					-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047								
10	465	N	-0-	-0-	-465					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-		76	2		N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-		683	2		N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-		506	2		N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-		448	2		N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465					N	-0-					-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714								
10	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-		170	2		N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-		89	2		N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-		90	2		N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292								
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-		295	2		N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-		144	2		N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-		134	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969								
10	248	N	-0-	-0-	-248					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-		847	2		N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-		710	2		N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-		642	2		N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837					N	-0-					-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3075 - 3296				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		15	RRCID ->	197848	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 3968 - 4011				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3047 - 3274				
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3996 - 4006				
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4136 - 4142				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MIERS, E. (CISCO -A-)				61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON							
O'RYAN OIL AND GAS				617042											
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	044465	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	4279	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
BROCKMAN		WELL #:		1	RRCID -> 045209			COMPL. DATE 12/08/1968			TOTAL DEPTH 3510	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	EOM BALANCE		

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		

VANDERSTUCKEN				WELL #:		1	RRCID -> 053148			COMPL. DATE 06/11/1972			TOTAL DEPTH 4310	PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		

VANDERSTUCKEN				WELL #:		2	RRCID -> 053149			COMPL. DATE 02/08/1972			TOTAL DEPTH 4320	PERF. 2918 - 3193

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		

VANDERSTUCKEN				WELL #:		3	RRCID -> 053150			COMPL. DATE 10/01/1971			TOTAL DEPTH 5620	PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		

VANDERSTUCKEN				WELL #:		4	RRCID -> 053153			COMPL. DATE 07/29/1972			TOTAL DEPTH 4303	PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		

VANDERSTUCKEN -A-				WELL #:		1	RRCID -> 053961			COMPL. DATE 11/13/1972			TOTAL DEPTH 3115	PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	053962	COMPL. DATE	06/00/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	3051 - 3081				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		6	RRCID ->	104863	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	2878 - 2892				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		9	RRCID ->	125330	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2885 - 2915				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	126706	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	2866 - 2935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, E. (STRAWN)				61250 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON									
O'RYAN OIL AND GAS				617042												
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MILLER (CANYON)				61456 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT									
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106												
CHANDLER		WELL #:		1172	RRCID ->	063011	COMPL. DATE	04/18/1972	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	5592 - 5747				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103				N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT		61456 500 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC MILLER RANCH GAS UNIT		697118		RRCID -> 032845		COMPL. DATE 11/25/1963		TOTAL DEPTH 11710		PERF. N/A		
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053005		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11236 - 11800		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLER		WELL #: 501		RRCID -> 144684		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11717 - 11810		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195317		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 11781		PERF.11425 - 11781		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220987		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11262 - 11622		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MILLER (MONTROYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

10	1 N	1	-0-	-0-	B	-18902	1	2		N	-0-					19
11	0 N	1	-0-	1	B	-18901	1	2		N	-0-					19
12	0 N	1	-0-	1	B	-18900	1	2		N	-0-					19
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-18900	1	2		N	-0-					19
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-18900	1	2		N	-0-					19
03	0 N	1	-0-	1	B	-18899	1	2		N	-0-					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

10	1 N	1	-0-	-0-	B	-7	1	2		N	-0-					-0-
11	0 N	1	-0-	1	B	-6	1	2		N	-0-					-0-
12	0 N	1	-0-	1	B	-5	1	2		N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-5	1	2		N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-5	1	2		N	-0-					-0-
03	0 N	1	-0-	1	B	-4	1	2		N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)										61577 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
LILLIS, MICHAEL D.										500740								
GLASS										WELL #: 1		RRCID -> 193787		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914		
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	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		30				Y	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-		30				Y	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										01/20/2026								
GLASS										WELL #: 3		RRCID -> 211389		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		12480				Y	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-		12480				Y	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										01/14/2026								
BENGE										WELL #: 2		RRCID -> 219834		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1501				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1501				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-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/02/2026								
BENGE										WELL #: 3		RRCID -> 230880		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED										02/04/2026								
GLASS										WELL #: 6		RRCID -> 234784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		1404				Y	NO RPT					147	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		1404				Y	NO RPT					147	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		1404				Y	NO RPT					147	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		1404				Y	NO RPT					147	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		1404				Y	NO RPT					147	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		1404				Y	NO RPT					147	
PLUGGED AND ABANDONED										01/20/2026								
GLASS 345										WELL #: 1		RRCID -> 247680		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										01/20/2026								
MARTIN MATRIX INC.										528436								
MIMS "L"										WELL #: 1		RRCID -> 233336		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953		
10	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	2		N	-0-					-0-	
11	30	N	21	-0-	-9		-0-	21	2		N	-0-					-0-	
12	31	N	26	-0-	-5		-0-	26	2		N	-0-					-0-	
01	31	N	25	-0-	-6		-0-	25	2		N	-0-					-0-	
02	28	N	22	-0-	-6		-0-	22	2		N	-0-					-0-	
03	31	N	23	-0-	-8		-0-	23	2		N	-0-					-0-	

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436								
BARKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237319	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2948 - 2960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2936 - 2944	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-

STANSBERRY "122"		WELL #:		1	RRCID ->	241655	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2970 - 2976	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-

J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2906 - 2920	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-

O'DELL, MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2927 - 2931	
CARTER, R.L.												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		//CONT.//		61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
CAZAR ENERGY INC		//CONT.//		140612								
FRITZ		WELL #:		1339	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2768 - 2772	
10		DLQ G-10	62	-0-	62	268	62	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	268			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	52	-0-	52	320	52	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	320			Y	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	320			Y	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	320			Y	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO										
MARTIN MATRIX INC. 528436										
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	4
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-	4
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-	4
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	4
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	4
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941										
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-	3
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-	3
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-	3
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-	3
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2	Y	-0-	3
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-	3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920										
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-	5
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-	5
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	Y	-0-	5
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-	5
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	5
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-	5

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948										
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-	3
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-	3
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-	3
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-	3
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2	Y	-0-	3
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-	3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970										
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922										
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-	-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-	-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956										
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		//CONT.//		61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436								
STANSBERRY "L"		WELL #:		7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2960 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

O'DELL, MITCHELL				618480		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
CARTER, R. L.				WELL #:	1	RRCID ->	177129	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2689 - 2695
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53

CARTER, R. L.				WELL #:	10	RRCID ->	279517	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	3004	PERF. 2652 - 2658
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF)				61600 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE				
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC				339348								
MILLICAN REEF UNIT				WELL #:	2 P	RRCID ->	060781	COMPL. DATE	01/03/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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-

MILLICAN REEF UNIT				WELL #:	1 D	RRCID ->	064800	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3245 - 3245
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLICAN REEF UNIT				WELL #:	5 P	RRCID ->	066715	COMPL. DATE	02/02/1976	TOTAL DEPTH	6026	PERF. N/A
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-		-0-
11		540 N	490	-0-	-50	-0-	490	3	Y	-0-		-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	Y	-0-		-0-
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-		-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-		-0-
03		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3	Y	-0-		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
 GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC//CONT.// 339348
 MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORRISON (WOLFCAMP 3600)			63048 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT						
PERDIDO ENERGY, LLC			653223													
BLAKENEY-KRUGER			WELL #:	1	RRCID ->	039262	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	15050	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIPS			WELL #:	1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	3953 - 4724				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRIS (STRAWN)			63070 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			875310													
VALLIANT			WELL #:	1	RRCID ->	094892	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8244 - 8270				
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-				-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-				-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-				-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-				-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-				-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME)			63275 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUNNELS						
D.J. & T. ENERGY			196227													
DAVIS			WELL #:	1	RRCID ->	206297	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	4792 - 4797				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 02/27/2026 - WELL PLUGGED 02/27/26																

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)			63424 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TOM GREEN						
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			078050													
EDWIN			WELL #:	1	RRCID ->	110856	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4974 - 4984				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MY WAY (WOLFCAMP)			64145 475	ASSOCIATED			49B			CNTY: IRION						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748													
SUGG 46			WELL #:	2	RRCID ->	215848	COMPL. DATE	01/00/2006	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6762 - 6798				
10	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-				93
11	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-				93
12	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-				93
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				93
02	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				93
03	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-				93

NSTB (WOLFCAMP)		64271 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		630591												
MITCHELL 11		WELL #: 3		RRCID -> 161649		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 10770 - 10785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	15	-0-	-760	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	242	-0-	-388	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	71	-0-	-301	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	71	-0-	-153	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-

NEVA, WEST (STRAWN)		65023 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 153409		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 6345		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY		777174		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 153412		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 6345		PERF. N/A				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001														

NOELKE (QUEEN)		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
MLC OPERATING, LP		571987												
ONYX "A"		WELL #: 10		RRCID -> 250784		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1327 - 1331				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
WALSH & WATTS, INC.		895060												
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5242 - 5380				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-				-0-

SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 5206 - 5348				
10	899 N	584	-0-	-315	B	-0-		584	2	N	-0-			-0-
11	509 N	507	-0-	-2	B	-0-		507	2	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-		642	2	N	-0-			-0-
01	589 N	102	-0-	-487	B	-0-		102	2	N	-0-			-0-
02	115 N	12	-0-	-103	B	-0-		12	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		//CONT.//		65674 400	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060												
SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #:		5	RRCID ->	291802	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	5533	PERF.	5448 - 5458				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #:		13	RRCID ->	293770	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	5427	PERF.	5158 - 5168				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

NOELKE (1400)				65674 450	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT					
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019044	COMPL. DATE	01/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1335 - 1345				
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2025											

NOELKE (3565)				65674 720	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT					
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
BOUSCAREN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	144685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3592 - 3628				
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
		PLUGGED AND ABANDONED			11/06/2025											

NOELKE, NE. (QUEEN)				65677 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT					
RMB OPERATING LLC				714207												
SHANNON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019063	COMPL. DATE	12/04/1958	TOTAL DEPTH	2139	PERF.	2124 - 2139				
10		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
11		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
12		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-				-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)			65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
BOLDING ENERGY, LLC			080199								
SHANNON, DEE			WELL #: 1		RRCID -> 088688		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON EST. -3-			WELL #: 5		RRCID -> 224822		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		4	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		4	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		4	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		4	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		4	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		4	
SHANNON EST. -3-			WELL #: 7		RRCID -> 224921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		2	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		2	
SHANNON EST. -3-			WELL #: 6		RRCID -> 225556		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3	
NORDIC (DOG BEND)			65946 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
VALLEY PETROLEUM COMPANY			881323								
HERRING 130			WELL #: 1		RRCID -> 122685		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	

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

OLD UPLAND (BEND)		67039 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10006 - 10192

10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3	N	-0-			-0-
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3	N	-0-			-0-
01	651 N	369	-0-	-282	-0-	369	3	N	-0-			-0-
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	504	3	N	-0-			-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3	N	-0-			-0-

OLSON		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430		WELL #: 12		RRCID -> 158135		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1964 - 1982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NOELKE "20"		WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632		PERF. 1828 - 2249		

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OLSON UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1797 - 2150		

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OLSON (SOMA)		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430		WELL #: 7		RRCID -> 149761		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 2236		PERF. 1310 - 1320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 14		RRCID -> 150355		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 2264		PERF. 1372 - 1420		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

OLSON (SOMA)		//CONT.//		67284	664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430									
SHANNON ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	159750	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	1512	PERF.	1488 -	1512
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF.	1405 -	1458
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NOELKE LIVESTOCK CO M-O		WELL #:		502	RRCID ->	298102	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	1389 -	1409
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLSON (YATES)		//CONT.//		67284	990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430									
HOOVER, A. C. "O"		WELL #:		16	RRCID ->	155036	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	2175	PERF.	1100 -	1282
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:		612	RRCID ->	295923	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1226 -	1232
10	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	1		N	-0-			-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	1		N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	1		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1		N	-0-			-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	1		N	-0-			-0-

OTTO (CANYON 4510)		//CONT.//		67768	284	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
WILLIAMS, OTTO -G-		WELL #:		1	RRCID ->	136440	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4493 -	4535
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			46
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			46
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			46
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			46
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-			46
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

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

OTTO (HARKEY)		67768 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
WESTOIL LLC		102028											
REYNOLDS, LOTTIE "41"		WELL #: 1		RRCID -> 104406		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4548 - 4560			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435											
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 4		RRCID -> 092734		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 5946 - 6029			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1792			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1792			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1792			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1792			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1792			N	NO RPT			-0-

WHITE, FRANK		WELL #: 3092		RRCID -> 132106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7183		PERF. 6370 - 6956			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3978			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3978			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3978			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3978			N	NO RPT			-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 6		RRCID -> 153392		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5904 - 6568			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1036			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1036			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1036			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1036			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1036			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1036			N	NO RPT			-0-

BRP ENERGY, LLC		041519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
MITCHELL #329-1		WELL #: 1		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 4683 - 4758			
10	3565 X		-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			92
11	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	6000 2		N	-0-			92
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	6200 2		N	-0-			92
01	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	6200 2		N	-0-			92
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-	5594 2		N	-0-			92
03	3565 X		-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			92

COX "39"		WELL #: 1		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 6754 - 8970			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	1290 N	371	-0-	-0-	-919	-0-	371 2		N	-0-			42
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			42
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			42
02	336 N		-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			42
03	775 N	152	-0-	-0-	-623	-0-	152 2		N	-0-			42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306															
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509															
M	O	ALLOW 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

10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

SDMB RESOURCES LLC 100634															
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

SAHOTA WELL #: 7 RRCID -> 291628 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 5940 - 6074															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAHOTA WELL #: 5 RRCID -> 292077 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5967 - 6026															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAWSON ENERGY, LLC 103891															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797															
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY		21	-0-	21	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681															
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.// 103891									
WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548			
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
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201			
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909			
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667			
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 1									
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	5
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	5
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	5
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	5
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	1	-0-	6
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	6

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	229	-0-	-329	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497 3	N	-0-		-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02	700 N	500	-0-	-200	-0-	500 3	N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 3	N	-0-		-0-
12	775 N	715	-0-	-60	-0-	715 3	N	-0-		-0-
01	775 N	675	-0-	-100	-0-	675 3	N	-0-		-0-
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	623 3	N	-0-		-0-
03	713 N	594	-0-	-119	-0-	594 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738		
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	589 N	357	-0-	-232	-0-	357 3	N	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445		
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3	N	-0-		-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3	N	-0-	-0-	
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954			
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719			
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532			
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402			
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	3	Y	-0-	10	
11	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	3	Y	-0-	10	
12	496 N	334	-0-	-162	-0-	333	3	1 9 Y	1	11	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1 9 Y	1	12	
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	187	3	1 9 Y	1	13	
03	341 N	149	-0-	-192	-0-	149	3	Y	-0-	13	

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307			
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1 9 Y	1	22	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-	22	
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	328	3	2 9 Y	2	24	
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	292	3	1 9 Y	1	25	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3 9 Y	3	28	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2 9 Y	2	30	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744			
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	790 3	1 9	Y	1	30	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754 3	1 9	Y	1	31	
12	930 N	593	-0-	-337	-0-	591 3	2 9	Y	2	33	
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	640 3	2 9	Y	2	35	
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	620 3	4 9	Y	4	39	
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 3	3 9	Y	3	42	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3		N	-0-	-0-	
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 3		N	-0-	-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714		
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-	-0-	
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380 3		N	-0-	-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-	
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-	-0-	
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361 3		N	-0-	-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-	

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984		
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		N	-0-	-0-	
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3	N	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		RRCID -> 127018		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002	
LADD HENDERSON 13		WELL #: 1							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2025									

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 038566		COMPL. DATE 01/31/1966		TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A	
PIERCE, V. I.		WELL #: 1							
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 3	N	-0-	-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 3	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-

COX		WELL #: 1022		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951	
10	992 N	23	-0-	-969	-0-	23 3	N	-0-	-0-
11	960 N	372	-0-	-588	-0-	372 3	N	-0-	-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-	-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-	-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-
*03	992 N	81	-0-	-911	-0-	81 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MILLER B		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		4 N	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	322	-0-	322	866	3			Y	-0-					-0-
*03		878 N	12	-0-	-866	-0-	3			Y	-0-					-0-
MONTGOMERY "B"										WELL #: 1	RRCID -> 043297	COMPL. DATE 08/15/1967	TOTAL DEPTH 6854	PERF. 6242 -	0	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PIERCE, V. I. -STATE -A-										WELL #: 1 L	RRCID -> 053858	COMPL. DATE 10/07/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
10		310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3		Y	-0-					1
11		240 N	37	-0-	-203	-0-	37	3		Y	-0-					1
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	3			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	155	3			Y	-0-					1
*03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					1
PIERCE, V. I. -D-										WELL #: 1	RRCID -> 054118	COMPL. DATE 12/08/1972	TOTAL DEPTH 6450	PERF. N/A		
10		186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3		Y	-0-					-0-
11		150 N	22	-0-	-128	-0-	22	3		Y	-0-					-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	94	3			Y	-0-					-0-
*03		94 N	-0-	-0-	-94	-0-				Y	-0-					-0-
PIERCE, V. I. -A-										WELL #: 2	RRCID -> 054926	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
10		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
11		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3		Y	-0-					-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	69	3			Y	-0-					-0-
*03		69 N	-0-	-0-	-69	-0-				Y	-0-					-0-
PIERCE, V. I. -E-										WELL #: 1	RRCID -> 054927	COMPL. DATE 02/03/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
10		248 N	92	-0-	-156	-0-	91	3	1	9	N	1				10
11		210 N	31	-0-	-179	-0-	31	3			N	-0-				10
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2				12
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	N	1	5	1		8
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1				9
*03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				9
PIERCE, V. I. -F-										WELL #: 1	RRCID -> 055038	COMPL. DATE 04/04/1973	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A		
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	41	3	1	9	Y	1				10
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-				10
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2				12
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	3		1	9	Y	1	5	1		8
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	61	3		1	9	Y	1				9
*03		61 N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-				9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	1147 N	429	-0-	-718	-0-	418 3	11 9	Y	10			61
11	960 N	142	-0-	-818	-0-	141 3	1 9	Y	1			62
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460 3	9 9	Y	8			70
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	351 3	11 9	Y	10	32 1		48
02	DLQ G-10	244	-0-	244	606	240 3	4 9	Y	4			52
*03	606 N	-0-	-0-	-606	-0-			Y	-0-			52

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	74	30 3		Y	-0-			-0-
*03	74 N	-0-	-0-	-74	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	59	24 3		Y	-0-			-0-
*03	59 N	-0-	-0-	-59	-0-			Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	73	30 3		Y	-0-			-0-
*03	73 N	-0-	-0-	-73	-0-			Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315			
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
10	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	330 N	132	-0-	-198	-0-	132	3	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
*03	372 N	32	-0-	-340	-0-	32	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302			
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3	N	-0-		-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
*03	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3	N	-0-		-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485			
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	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	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
10	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	372 N	29	-0-	-343	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
10	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	465 N	38	-0-	-427	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
10	341 N	17	-0-	-324	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	558 N	8	-0-	-550	-0-	8 3				-0-
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	213 3				-0-
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	182 3				-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3				-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3				-0-
*03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3				-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357		
10	341 N	11	-0-	-330	-0-	11 3				-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210 3				-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3				-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3				-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3				-0-
*03	341 N	18	-0-	-323	-0-	18 3				-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350		
10	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 3				-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	86 3				-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3				-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3				-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3				-0-
*03	372 N	23	-0-	-349	-0-	23 3				-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321		
10	403 N	12	-0-	-391	-0-	12 3				-0-
11	480 N	134	-0-	-346	-0-	134 3				-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3				-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3				-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3				-0-
*03	496 N	70	-0-	-426	-0-	70 3				-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308		
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	18 3				-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3				-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3				-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3				-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3				-0-
*03	279 N	29	-0-	-250	-0-	29 3				-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379		
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3				-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3				-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3				-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3				-0-
*03	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424								
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550								
10	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*03	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274								
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390								
10	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512								
10	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663								
10	403 N	22	-0-	-381	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	403 N	32	-0-	-371	-0-	32	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) EXTEX OPERATING COMPANY ROBERTSON 6C		//CONT.// //CONT.//	67995 200 257062	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

OZONA (CANYON SAND) EXTEX OPERATING COMPANY ROBERTSON 6C		//CONT.// //CONT.//	67995 200 257062	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	3	RRCID ->	094715	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6094 - 6448
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3	N	-0-			-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #:	1	RRCID ->	098284	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5962 - 6444
10	465 N	18	-0-	-447	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11	450 N	192	-0-	-258	-0-	192 3	N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
*03	465 N	23	-0-	-442	-0-	23 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #:	1	RRCID ->	099137	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6166 - 6264
10	620 N	34	-0-	-586	-0-	34 3	N	-0-			-0-
11	600 N	255	-0-	-345	-0-	255 3	N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
*03	620 N	44	-0-	-576	-0-	44 3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	109613	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	5942 - 6441
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	45	18 3	Y	-0-			-0-
*03	45 N	-0-	-0-	-45	-0-		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:	3	RRCID ->	123690	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6750 - 6784
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	124491	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	6450 - 6730
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3	N	-0-			-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #:	1	RRCID ->	125298	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6366 - 6394
10	744 N	38	-0-	-706	-0-	38 3	N	-0-			-0-
11	750 N	332	-0-	-418	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			-0-
*03	775 N	73	-0-	-702	-0-	73 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
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-			

BOGCESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
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-			

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750					
10	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	3			-0-			
11	420 N	108	-0-	-312	-0-	108	3			-0-			
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			-0-			
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			-0-			
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			-0-			
*03	496 N	32	-0-	-464	-0-	32	3			-0-			

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	388	-0-	388	-0-	388	3	Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	618	230	3	Y	-0-			
*03	627 N	9	-0-	-618	-0-	9	3	Y	-0-	-0-			

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282					
10	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3			-0-			
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	3			-0-			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			-0-			
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			-0-			
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-			
*03	310 N	19	-0-	-291	-0-	19	3			-0-			

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760					
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9	Y	1	10	
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-	10	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	12	
01	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	59	3	1	9	Y	1	8	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	102	41	3	1	9	Y	1	9
*03	102 N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-	9	

PIERCE, V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375					
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-	-0-	
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-	-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	682 N	259	-0-	-423	-0-		259	3			Y	-0-			2
11	600 N	87	-0-	-513	-0-		87	3			Y	-0-			2
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218		218	3			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	149	-0-	149	367		149	3			Y	-0-			2
*03	367 N	-0-	-0-	-367	-0-						Y	-0-			2

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464						
10	124 N	42	-0-	-82	-0-		42	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	14	-0-	-76	-0-		14	3			Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35		35	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	59		24	3			Y	-0-			-0-
*03	59 N	-0-	-0-	-59	-0-						Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347						
10	186 N	74	-0-	-112	-0-		73	3	1	9	Y	1			10
11	180 N	24	-0-	-156	-0-		24	3			Y	-0-			10
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		80	3	2	9	Y	2			12
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62		61	3	1	9	Y	1	5	1	8
02	DLQ G-10	43	-0-	43	105		42	3	1	9	Y	1			9
*03	105 N	-0-	-0-	-105	-0-						Y	-0-			9

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545						
10	186 N	65	-0-	-121	-0-		65	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	22	-0-	-128	-0-		22	3			Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54		54	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	91		37	3			Y	-0-			-0-
*03	91 N	-0-	-0-	-91	-0-						Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442						
10	93 N	37	-0-	-56	-0-		37	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-		13	3			Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31		31	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	52		21	3			Y	-0-			-0-
*03	52 N	-0-	-0-	-52	-0-						Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873						
10	217 N	78	-0-	-139	-0-		78	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-		26	3			Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66		66	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	111		45	3			Y	-0-			-0-
*03	111 N	-0-	-0-	-111	-0-						Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000						
10	372 N	135	-0-	-237	-0-		135	3			Y	-0-			1
11	300 N	45	-0-	-255	-0-		45	3			Y	-0-			1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114		114	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	78	-0-	78	192		78	3			Y	-0-			1
*03	192 N	-0-	-0-	-192	-0-						Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	101	41	3		Y	-0-		-0-
*03	101 N	-0-	-0-	-101	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980				
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	3		Y	-0-		1
11	270 N	40	-0-	-230	-0-	40	3		Y	-0-		1
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	3		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	68	-0-	68	168	68	3		Y	-0-		1
*03	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-		1

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396				
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	130	53	3		Y	-0-		-0-
*03	130 N	-0-	-0-	-130	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916				
10	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	111	45	3		Y	-0-		-0-
*03	111 N	-0-	-0-	-111	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378				
10	372 N	135	-0-	-237	-0-	135	3		Y	-0-		1
11	300 N	45	-0-	-255	-0-	45	3		Y	-0-		1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	78	-0-	78	192	78	3		Y	-0-		1
*03	192 N	-0-	-0-	-192	-0-				Y	-0-		1

PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152				
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		1
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3		N	-0-		1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		1

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	369	-0-	369	993	369	3		Y	-0-		-0-
*03	1007 N	14	-0-	-993	-0-	14	3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	113	46	3	Y	-0-		-0-
*03	113 N	-0-	-0-	-113	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461		
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	3	Y	-0-		1
11	300 N	45	-0-	-255	-0-	45	3	Y	-0-		1
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	77	-0-	77	190	77	3	Y	-0-		1
*03	190 N	-0-	-0-	-190	-0-			Y	-0-		1

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892		
10	310 N	112	-0-	-198	-0-	109	3	3 9 Y	3		20
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	37	3	1 9 Y	1		21
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2 9 Y	2		23
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	92	3	4 9 Y	4	11 1	16
02	DLQ G-10	64	-0-	64	160	63	3	1 9 Y	1		17
*03	160 N	-0-	-0-	-160	-0-			Y	-0-		17

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	496	184	3	Y	-0-		-0-
*03	503 N	7	-0-	-496	-0-	7	3	Y	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388		
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	86	35	3	Y	-0-		-0-
*03	86 N	-0-	-0-	-86	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394		
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3	N	-0-		-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277		
10	899 N	334	-0-	-565	-0-	334	3	Y	-0-		2
11	750 N	112	-0-	-638	-0-	112	3	Y	-0-		2
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	192	-0-	192	473	192	3	Y	-0-		2
*03	473 N	-0-	-0-	-473	-0-			Y	-0-		2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
PIERCE, V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6155 - 6350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 N	59	-0-	-96	-0-	59 3			Y	-0-			-0-
11		150 N	20	-0-	-130	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	34	-0-	34	84	34 3			Y	-0-			-0-
*03		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5921 - 6440				
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5944 - 6446				
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3			N	-0-			-0-
11		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3			N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3			N	-0-			-0-
*03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5595 - 6315				
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	50 3	1 9	Y		1			10
11		120 N	17	-0-	-103	-0-	17 3		Y		-0-			10
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55 3	2 9	Y		2			12
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	42 3	1 9	Y		1	5 1		8
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	73	29 3	1 9	Y		1			9
*03		73 N	-0-	-0-	-73	-0-			Y		-0-			9

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5905 - 5937				
10		155 N	54	-0-	-101	-0-	54 3			Y	-0-			-0-
11		120 N	18	-0-	-102	-0-	18 3			Y	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	31	-0-	31	76	31 3			Y	-0-			-0-
*03		76 N	-0-	-0-	-76	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5900 - 5934				
10		465 N	172	-0-	-293	-0-	172 3			Y	-0-			1
11		390 N	58	-0-	-332	-0-	58 3			Y	-0-			1
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	145	-0-	145	145	145 3			Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	244	99 3			Y	-0-			1
*03		244 N	-0-	-0-	-244	-0-				Y	-0-			1

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5879 - 6015				
10		310 N	118	-0-	-192	-0-	118 3			Y	-0-			1
11		270 N	40	-0-	-230	-0-	40 3			Y	-0-			1
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	99 3			Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	68	-0-	68	167	68 3			Y	-0-			1
*03		167 N	-0-	-0-	-167	-0-				Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	69 3	1 9	Y	1			10
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23 3		Y	-0-			10
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	Y	2			12
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	58 3	1 9	Y	1	5 1		8
02	DLQ G-10	41	-0-	41	100	40 3	1 9	Y	1			9
*03	100 N	-0-	-0-	-100	-0-			Y	-0-			9

PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254			
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	111 3	3 9	Y	3			20
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	37 3	1 9	Y	1			21
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2			23
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	93 3	4 9	Y	4	11 1		16
02	DLQ G-10	65	-0-	65	162	64 3	1 9	Y	1			17
*03	162 N	-0-	-0-	-162	-0-			Y	-0-			17

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382			
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	73 3	1 9	Y	1			10
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 3		Y	-0-			10
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80 3	2 9	Y	2			12
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	61 3	1 9	Y	1	5 1		8
02	DLQ G-10	43	-0-	43	105	42 3	1 9	Y	1			9
*03	105 N	-0-	-0-	-105	-0-			Y	-0-			9

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966			
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 3		N	-0-			-0-
11	180 N	29	-0-	-151	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306			
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	46	19 3		Y	-0-			-0-
*03	46 N	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557			
10	372 N	136	-0-	-236	-0-	136 3		N	-0-			1
11	300 N	46	-0-	-254	-0-	46 3		N	-0-			1
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			1
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			1
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	61	3	1	9	Y	1	10
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-	10
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	Y	2	12
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	51	3	1	9	Y	1	8
02	DLQ G-10	36	-0-	36	88	35	3	1	9	Y	1	9
*03	88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-	9

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384			
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	96	3	3	9	Y	3	20
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	32	3	1	9	Y	1	21
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	23
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	81	3	4	9	Y	4	16
02	DLQ G-10	56	-0-	56	141	55	3	1	9	Y	1	17
*03	141 N	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-	17

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485			
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-	-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	72	29	3			Y	-0-	-0-
*03	72 N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-	-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264			
10	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-	1
11	330 N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-	1
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	84	-0-	84	207	84	3			Y	-0-	1
*03	207 N	-0-	-0-	-207	-0-					Y	-0-	1

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293			
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	10
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-	10
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	12
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	3	1	9	Y	1	8
02	DLQ G-10	44	-0-	44	108	43	3	1	9	Y	1	9
*03	108 N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-	9

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238			
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	78	3	1	9	Y	1	10
11	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-	10
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	12
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	66	3	1	9	Y	1	8
02	DLQ G-10	46	-0-	46	113	45	3	1	9	Y	1	9
*03	113 N	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-	9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	120	49	3	Y	-0-		-0-
*03	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297			
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1 9 Y	1		10
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3	Y	-0-		10
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2 9 Y	2		12
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	60	3	1 9 Y	1	5 1	8
02	DLQ G-10	42	-0-	42	103	41	3	1 9 Y	1		9
*03	103 N	-0-	-0-	-103	-0-			Y	-0-		9

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277			
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	3	222 9 Y	202	155 1	47
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	96	3	171 9 Y	155	155 1	47
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	3	Y	-0-		47
02	DLQ G-10	50	-0-	50	123	50	3	Y	-0-		47
*03	123 N	-0-	-0-	-123	-0-			Y	-0-		47

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224			
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	3	1 9 Y	1		10
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3	Y	-0-		10
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2 9 Y	2		12
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	62	3	1 9 Y	1	5 1	8
02	DLQ G-10	43	-0-	43	106	42	3	1 9 Y	1		9
*03	106 N	-0-	-0-	-106	-0-			Y	-0-		9

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147			
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	3	1 9 Y	1		10
11	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	3	Y	-0-		10
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2 9 Y	2		12
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	69	3	1 9 Y	1	5 1	8
02	DLQ G-10	48	-0-	48	118	47	3	1 9 Y	1		9
*03	118 N	-0-	-0-	-118	-0-			Y	-0-		9

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010			
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	78	32	3	Y	-0-		-0-
*03	78 N	-0-	-0-	-78	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	232	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	369	137	3	Y	-0-		-0-
*03	374 N	5	-0-	-369	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			4
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3		N	-0-			4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			4
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			4
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			4
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			4

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	1324 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	782	-0-	782	2106	782 3		Y	-0-			-0-
*03	1500 N	30	-0-	-1470	636	30 3		Y	-0-			-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512			
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			4
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3		N	-0-			4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			4
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			4
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			4
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			4

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	184	-0-	184	496	184 3		Y	-0-			-0-
*03	503 N	7	-0-	-496	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264			
10	372 N	140	-0-	-232	-0-	137 3	3 9	Y	3			20
11	300 N	47	-0-	-253	-0-	46 3	1 9	Y	1			21
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2			23
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	115 3	4 9	Y	4	11 1		16
02	DLQ G-10	79	-0-	79	198	78 3	1 9	Y	1			17
*03	198 N	-0-	-0-	-198	-0-			Y	-0-			17

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214			
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	105 3	3 9	Y	3			20
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	35 3	1 9	Y	1			21
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 3	2 9	Y	2			23
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	88 3	4 9	Y	4	11 1		16
02	DLQ G-10	61	-0-	61	153	60 3	1 9	Y	1			17
*03	153 N	-0-	-0-	-153	-0-			Y	-0-			17

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222			
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	82 3	1 9	Y	1			10
11	180 N	28	-0-	-152	-0-	28 3		Y	-0-			10
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 3	2 9	Y	2			12
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	69 3	1 9	Y	1	5 1		8
02	DLQ G-10	48	-0-	48	118	47 3	1 9	Y	1			9
*03	118 N	-0-	-0-	-118	-0-			Y	-0-			9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6158 - 6447	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
01	DLQ G-10	936	-0-	936	936	936	3				-0-
02	DLQ G-10	553	-0-	553	1489	553	3				-0-
*03	1500 N	21	-0-	-1479	10	21	3				-0-

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	3				-0-
02	DLQ G-10	276	-0-	276	744	276	3				-0-
*03	755 N	11	-0-	-744	-0-	11	3				-0-

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6032 - 6217	
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3				4
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3				4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				4
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3				4
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				4
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						4

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6213 - 6780	
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3				-0-
*03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3				-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6527 - 6747	
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3				-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				-0-
*03	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3				-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6261 - 6742	
10	372 N	9	-0-	-363	-0-	9	3				-0-
11	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	3				-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3				-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3				-0-
*03	372 N	30	-0-	-342	-0-	30	3				-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6458 - 6728	
10	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	3				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3				-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3				-0-
*03	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124			
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
10	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3	N	-0-		-0-
11	360 N	72	-0-	-288	-0-	72	3	N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
*03	527 N	15	-0-	-512	-0-	15	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870			
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3	N	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
*03	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296			
10	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	3	N	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
*03	403 N	30	-0-	-373	-0-	30	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332			
10	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	330 N	89	-0-	-241	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
*03	403 N	39	-0-	-364	-0-	39	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316			
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3	N	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
*03	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914			
10	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
*03	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MILLSIPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940								
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	780 N	388	-0-	-392	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*03	837 N	52	-0-	-785	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911								
10	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332								
10	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330								
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	248 N	24	-0-	-224	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300								
10	403 N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*03	403 N	34	-0-	-369	-0-	34	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	837 N	17	-0-	-820	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	810 N	359	-0-	-451	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
*03	837 N	77	-0-	-760	-0-	77	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920				
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764				
10	403 N	20	-0-	-383	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	390 N	137	-0-	-253	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
*03	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936				
10	465 N	53	-0-	-412	-0-	53	3	N	-0-			-0-
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	3	N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
*03	620 N	43	-0-	-577	-0-	43	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306				
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
*03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340				
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-			-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904				
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
*03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876								
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908								
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322								
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	540 N	247	-0-	-293	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*03	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876								
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180								
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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886								
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583								
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789								
10	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729								
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523								
10	496 N	26	-0-	-470	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	480 N	173	-0-	-307	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*03	496 N	38	-0-	-458	-0-	38	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637								
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805		
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
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232		
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298		
10	403 N	16	-0-	-387	-0-	16 3	N	-0-		-0-
11	450 N	245	-0-	-205	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
*03	465 N	36	-0-	-429	-0-	36 3	N	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 3	N	-0-		26
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	251 3	9 9 N	8		34
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	144 3	30 9 N	27	23 1	38
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	128 3	21 9 N	19	44 1	13
*03	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3	N	-0-		13

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HELBBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			19
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	24
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	103	3	22	9	27
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	91	3	14	9	9
*03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			9

HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			51
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	65
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	278	3	58	9	73
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	247	3	40	9	25
*03	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	3			25

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326		
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			-0-
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	3			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			-0-
*03	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3			-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324		
10	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	3			-0-
11	270 N	73	-0-	-197	-0-	73	3			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			-0-
*03	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	3			-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266		
10	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			-0-
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	3			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
*03	279 N	23	-0-	-256	-0-	23	3			-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336		
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			-0-
*03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374						
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276						
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*03	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	3			N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330						
10	558 N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
*03	620 N	41	-0-	-579	-0-	41	3			N	-0-			-0-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183						
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			4
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-			4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			4
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			4
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			4
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			4

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542						
10	496 N	38	-0-	-458	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	235	3			N	-0-			-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
*03	496 N	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618						
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*03	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID ->	185933	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 5949 - 6531	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	744 N	394	-0-	-350	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	179	-0-	-541	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	-0-	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	744 N	41	-0-	-703	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID ->	185934	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 6106 - 6696	
10	1581 N	70	-0-	-1511	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	470	-0-	-1060	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1581 N	91	-0-	-1490	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID ->	186349	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 5956 - 6441	
10	186 N	67	-0-	-119	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID ->	186350	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	6826 PERF. 6002 - 6536	
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID ->	186941	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6909 PERF. 6131 - 6524	
10	310 N	12	-0-	-298	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	310 N	18	-0-	-292	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3815		RRCID ->	187652	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6032 - 7153	
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID ->	187658	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 6325 - 6824	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
*03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348						
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			4
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-			4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			4
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			4
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			4
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			4

PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294						
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			6
11	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	3			N	-0-			6
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			6
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			6
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			6
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			6

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694						
10	961 N	606	-0-	-355	-0-	606	3			N	-0-			-0-
11	930 N	103	-0-	-827	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	620 N	199	-0-	-421	-0-	199	3			N	-0-			-0-
01	620 N	15	-0-	-605	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145						
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			4
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-			4
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			4
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			4
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			4
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6014 - 6164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			2
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-			2
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			2
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			2
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			2
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			2

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5921 - 6084		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			3
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29 3		N	-0-			3
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			3
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			3
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			3
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			3

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6038 - 6257		
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			3
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 3		N	-0-			3
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			3
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			3
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			3
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			3

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6194 - 6612		
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	196 3		N	-0-			11
11	390 N	33	-0-	-357	-0-	33 3		N	-0-			11
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 3		N	-0-			11
01	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		N	-0-			11
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			11
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			11

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049		PERF. 6138 - 6720		
10	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3		N	-0-			7
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	17 3		N	-0-			7
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-			7
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-			7
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			7
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6078 - 6306		
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			3
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	33 3		N	-0-			3
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			3
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			3
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			3
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HENNDERSON		WELL #: 2601F		RRCID -> 300603		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6419 - 6501		
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1473										
10	1477 X	4	-0-	-1473	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	150 X	11	-0-	-139	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	155 X	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3	N	-0-		-0-

HEBRON PIPELINE		370616								
COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC		378641								
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1		RRCID -> 090143		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555		
10	558 N	24	-0-	-534	-0-	24 2	Y	-0-		16
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		16
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-		16
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	Y	-0-		16
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-		16
03	558 N	13	-0-	-545	-0-	13 2	Y	-0-		16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #: 2		RRCID -> 090145		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

PIERCE-HENNDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718		COMPL. DATE 12/21/1980		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610		
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC				//CONT.//	378641								
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8				WELL #:	2	RRCID ->	091719	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	5979 - 6592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7				WELL #:	4	RRCID ->	092016	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6287 - 6914
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-		-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
03		310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY				WELL #:	801	RRCID ->	100421	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6106 - 6185
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MILLER, ROY				WELL #:	13	RRCID ->	150926	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6104 - 6412
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		92
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		92
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		92
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		92
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		92
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		92

MILLER, ROY				WELL #:	16	RRCID ->	153946	COMPL. DATE	03/06/1995	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	6054 - 6539
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-

MILLER, ROY				WELL #:	17R	RRCID ->	160522	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6128 - 6148
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-		-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-

PIERCE - HENDERSON				WELL #:	706	RRCID ->	169460	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6468 - 6608
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
LIBERTAD OPERATING LLC				500295									
7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180609	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6316 - 6390
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	
10		7881 X	7881	-0-	-0-	7881	3	Y	-0-			-0-	
11		4739 X	4739	-0-	-0-	4739	3	Y	-0-			-0-	
12		4061 X	-0-	-0-	-4061			Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	6173	-0-	6173	6173	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6173		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6173		Y	NO RPT			-0-	

7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183482	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6309 - 6386
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
MITCHELL 328				WELL #:	1	RRCID ->	242582	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4986 - 6082
10		155 N	98	-0-	-57	98	2	N	-0-			-0-	
11		184 N	184	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-	
12		155 N	152	-0-	-3	152	2	N	-0-			-0-	
01		93 N	50	-0-	-43	50	2	N	-0-			-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168			N	-0-			-0-	
03		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			-0-	

MOSAIC TEXAS LLC				589983									
UNIVERSITY 14-31				WELL #:	1	RRCID ->	098956	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7086 - 7130
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

OXY USA INC.				630591									
HENDERSON, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044756	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
10		682 N	104	-0-	-578	104	2	N	-0-			-0-	
11		960 N	960	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-	
12		731 N	731	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-	
01		740 N	740	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-	
02		896 N	600	-0-	-296	600	2	N	-0-			-0-	
03		744 N	646	-0-	-98	646	2	N	-0-			-0-	

PIERCE "2"				WELL #:	1	RRCID ->	176893	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6312 - 6356
10		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-			62	
11		426 N	426	-0-	-0-	426	2	N	-0-			62	
12		265 N	265	-0-	-0-	265	2	N	-0-			62	
01		240 N	240	-0-	-0-	240	2	N	-0-			62	
02		224 N	218	-0-	-6	218	2	N	-0-			62	
03		248 N	159	-0-	-89	159	2	N	-0-			62	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PIERCE 2A		WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446								
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	775 N	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310								
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					15
12	651 N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					15
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					15
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	557	2			N	-0-					15
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					15

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		589 N	78	-0-	-511	-0-		78	2	N	-0-			-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2	N	-0-			-0-
12		589 N	547	-0-	-42	-0-		547	2	N	-0-			-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2	N	-0-			-0-
02		728 N	478	-0-	-250	-0-		478	2	N	-0-			-0-
03		558 N	524	-0-	-34	-0-		524	2	N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

10		496 N	47	-0-	-449	-0-		47	3	Y	-0-			15
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			15
12		93 N	52	-0-	-41	-0-		52	3	Y	-0-			15
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-		801	3	12 9	Y	11		26
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3	Y	-0-			26
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			26

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

10		310 N	21	-0-	-289	-0-		21	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-		54	3	Y	-0-			-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3	Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

10		589 N	58	-0-	-531	-0-		58	3	N	-0-			17
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			17
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3	N	-0-			17
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1034	3	15 9	N	14		31
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3	N	-0-			31
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			31

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

10		434 N	30	-0-	-404	-0-		30	3	Y	-0-			10
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			10
12		62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3	Y	-0-			10
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-		516	3	9 9	Y	8		18
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	Y	-0-			18
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			18

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

10		899 N	25	-0-	-874	-0-		23	3	2 9	N	2		53
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			53
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			53
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1420	3	6 9	N	5		58
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-		114	3	1 9	N	1		59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611							
BEAN 'B'		WELL #:		3031	RRCID ->	224707	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6526 - 6817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		1860 X	137	-0-	-1723	-0-	136 3	1 9	Y	1	22
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-	22
12		1829 X	55	-0-	-1774	-0-	55 3		Y	-0-	22
01		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1802 3	15 9	Y	14	36
02		308 X	107	-0-	-201	-0-	106 3	1 9	Y	1	37
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	37

PATNO OIL & GAS COMPANY				643327				CNTY: CROCKETT				
MITCHELL - STATE 22				WELL #:	1	RRCID ->	091333	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	6098	PERF. 4745 - 4779
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2026												

MITCHELL-STATE "22"				WELL #:	3	RRCID ->	094095	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	5226	PERF. 5064 - 5076
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2026												

MITCHELL-STATE "22"				WELL #:	4	RRCID ->	094097	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5307 - 5317
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2025												

HENDERSON -C-				WELL #:		RRCID ->	207659	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6389 - 6478
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021												

PERDIDO ENERGY, LLC				653223				CNTY: CROCKETT				
KRUEGER, BLAKENEY				WELL #:	3	RRCID ->	159778	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 3801 - 4472
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	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-	

PETEX				659782				CNTY: CROCKETT				
HOOVER ESTATE "A"				WELL #:	3019	RRCID ->	085618	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7058 - 7250
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
HENDERSON, J. W. "B"		WELL #: 2013		RRCID -> 188715	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MONTGOMERY -12-		WELL #: 1		RRCID -> 241617	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6547 - 6557								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

PITTS ENERGY CO. CHILDRESS "22"		WELL #: 1		RRCID -> 127244	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5941 - 5970								
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				45
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-				45
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				45
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				45
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				45
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				45

CHILDRESS "22"		WELL #: 2		RRCID -> 130348	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5772 - 5814								
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				33
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				33
12	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-				33
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				33
02	700 N	487	-0-	-213	-0-	487	2			N	-0-				33
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				33

PRIMAL ENERGY CORPORATION MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 070431	COMPL. DATE 12/10/1976	TOTAL DEPTH 6625	PERF. N/A								
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
12	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 3		RRCID -> 070432	COMPL. DATE 12/25/1976	TOTAL DEPTH 6790	PERF. N/A								
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 070887		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	142	-0-	-13	-0-		142 3		N	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		N	-0-
12	124 N	7	-0-	-117	-0-		7 3		N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 3		N	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 6		RRCID -> 105634		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-		276 3		N	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-		262 3		N	-0-
12	279 N	12	-0-	-267	-0-		12 3		N	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 3		N	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 7		RRCID -> 128956		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-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-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422		
10	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 3		N	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 3		N	-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3		N	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3		N	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 3		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346								
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394								
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380								
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412								
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260								
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
 MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3 N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
11	15 N		15	-0-	-0-		15	3		N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
02	28 N		-0-	-0-	-28					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

10	310 N		95	-0-	-215		95	3		N	-0-					-0-
11	64 N		64	-0-	-0-		64	3		N	-0-					-0-
12	310 N		58	-0-	-252		58	3		N	-0-					-0-
01	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
02	212 N		212	-0-	-0-		212	3		N	-0-					-0-
*03	1239 N		1239	-0-	-0-		1239	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

10	217 N		217	-0-	-0-		213	3	4	9	Y	4	5	1		6
11	270 N		269	-0-	-1		263	3	6	9	Y	5	3	1		8
12	316 N		316	-0-	-0-		312	3	4	9	Y	4	5	1		7
01	338 N		338	-0-	-0-		334	3	4	9	Y	4	2	1		9
02	280 N		280	-0-	-0-		274	3	6	9	Y	5	7	1		7
03	310 N		121	-0-	-189		115	3	6	9	Y	5	4	1		8

MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	62 N		5	-0-	-57		5	2		Y	-0-					-0-
11	60 N		-0-	-0-	-60					Y	-0-					-0-
12	125 N		125	-0-	-0-		125	2		Y	-0-					-0-
01	86 N		86	-0-	-0-		86	3		Y	-0-					-0-
02	87 N		87	-0-	-0-		87	3		Y	-0-					-0-
03	62 N		13	-0-	-49		13	3		Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

10	93 N		9	-0-	-84		9	2		Y	-0-					-0-
11	90 N		42	-0-	-48		42	2		Y	-0-					-0-
12	122 N		122	-0-	-0-		122	2		Y	-0-					-0-
01	105 N		105	-0-	-0-		105	3		Y	-0-					-0-
02	83 N		83	-0-	-0-		83	3		Y	-0-					-0-
03	93 N		17	-0-	-76		17	3		Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		12
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		12
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		12
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		12
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	Y	-0-		12
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3	Y	-0-		12

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594			
10	527 N	55	-0-	-472	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	Y	-0-		-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	103	-0-	-424	-0-	103	3	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672			
10	868 N	85	-0-	-783	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	390	-0-	-420	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	Y	-0-		-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	Y	-0-		-0-
03	868 N	140	-0-	-728	-0-	140	3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A			
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637			
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		7
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		7
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		7
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		7
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		7
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133 3	4 9 Y	4	5 1	8
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	113 3	6 9 Y	5	3 1	10
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	116 3	4 9 Y	4	5 1	9
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9 Y	4	2 1	11
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 3	2 9 Y	2	4 1	9
*03	93 N	65	-0-	-28	-0-	63 3	2 9 Y	2	2 1	9

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819		
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	Y	-0-	-0-	13
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	Y	-0-	-0-	13
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-	-0-	13
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	Y	-0-	-0-	13
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	Y	-0-	-0-	13
03	558 N	284	-0-	-274	-0-	284 3	Y	-0-	-0-	13

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465		
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3	Y	-0-	-0-	28
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	-0-	28
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	62 3	1 9 Y	1	-0-	29
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	Y	-0-	-0-	29
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-	-0-	29
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	29

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919		
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	57 3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562		
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3	Y	-0-	-0-	22
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	Y	-0-	-0-	22
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 3	Y	-0-	-0-	22
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	Y	-0-	-0-	22
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	-0-	-0-	22
03	496 N	241	-0-	-255	-0-	241 3	Y	-0-	-0-	22

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	37
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	37

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	Y	-0-		14
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	Y	-0-		14
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	Y	-0-		14
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	Y	-0-		14
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	Y	-0-		14
03	1860 X	173	-0-	-1687	-0-	173 3	Y	-0-		14

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	Y	-0-		11
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-		11
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		11
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-		11
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3	Y	-0-		11
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	Y	-0-		11

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731		
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	Y	-0-		-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	Y	-0-		-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	Y	-0-		-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	Y	-0-		-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	Y	-0-		-0-
03	1519 N	189	-0-	-1330	-0-	189 3	Y	-0-		-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936		
10	1178 N	719	-0-	-459	-0-	719 3	Y	-0-		15
11	990 N	918	-0-	-72	-0-	918 3	Y	-0-		15
12	1178 N	931	-0-	-247	-0-	931 3	Y	-0-		15
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	Y	-0-		15
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	Y	-0-		15
03	806 N	335	-0-	-471	-0-	335 3	Y	-0-		15

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647		
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-		1
11	300 N	103	-0-	-197	-0-	103 3	Y	-0-		1
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	77 3	Y	-0-		1
01	248 N	115	-0-	-133	-0-	115 3	Y	-0-		1
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 3	Y	-0-		1
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	Y	-0-		1

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216		
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		27
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		27
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-		27
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	Y	-0-		27
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-		27
*03	341 N	148	-0-	-193	-0-	148 3	Y	-0-		27

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	319	-0-	-221	-0-	319 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	301 3	Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	189	-0-	-307	-0-	189 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	Y	-0-		135
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		135
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-		135
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-		135
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		135
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		135

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904		
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-		-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	Y	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091		
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	Y	-0-		-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	Y	-0-		-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	Y	-0-		-0-
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 3	Y	-0-		-0-
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	Y	-0-		-0-
03	868 N	569	-0-	-299	-0-	569 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	845 3	4 9 Y	4	5 1	22
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800 3	6 9 Y	5	3 1	24
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797 3	4 9 Y	4	5 1	23
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749 3	4 9 Y	4	2 1	25
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	725 3	6 9 Y	5	7 1	23
03	527 N	300	-0-	-227	-0-	294 3	6 9 Y	5	4 1	24

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	434 3	4 9 Y	4	3 1	1
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549 3	3 9 Y	3	2 1	2
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636 3	2 9 Y	2	3 1	1
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 3	2 9 Y	2	1 1	2
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	498 3	2 9 Y	2	4 1	-0-
*03	651 N	189	-0-	-462	-0-	187 3	2 9 Y	2	2 1	-0-

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307		
10	558 N	364	-0-	-194	-0-	360 3	4 9 Y	4	5 1	5
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	416 3	6 9 Y	5	3 1	7
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	354 3	4 9 Y	4	5 1	6
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	367 3	4 9 Y	4	2 1	8
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	492 3	18 9 Y	16	22 1	2
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524 3	17 9 Y	15	11 1	6

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 3	1 9 Y	1	1 1	3
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711 3	1 9 Y	1	1 1	3
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	623 3	1 9 Y	1	1 1	3
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	627 3	1 9 Y	1		4
02	644 N	566	-0-	-78	-0-	565 3	1 9 Y	1	2 1	3
*03	620 N	334	-0-	-286	-0-	333 3	1 9 Y	1	1 1	3

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976		
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015 3	1 9 Y	1	1 1	1
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876 3	1 9 Y	1	1 1	1
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845 3	1 9 Y	1	1 1	1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 3	1 9 Y	1		2
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 3	1 9 Y	1	2 1	1
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	583 3	1 9 Y	1	1 1	1

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791		
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1469 3	28 9 Y	25	33 1	24
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1591 3	36 9 Y	33	22 1	35
12	1023 N	958	-0-	-65	-0-	926 3	32 9 Y	29	34 1	30
01	1302 N	49	-0-	-1253	-0-	19 3	30 9 Y	27	11 1	46
02	1176 N	981	-0-	-195	-0-	960 3	21 9 Y	19	29 1	36
03	961 N	649	-0-	-312	-0-	627 3	22 9 Y	20	15 1	41

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		26
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-		26
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-		26
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	Y	-0-		26
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-		26
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3	Y	-0-		26

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218		
10	1023 N	733	-0-	-290	-0-	733 3	Y	-0-		43
11	240 N	27	-0-	-213	-0-	27 3	Y	-0-		43
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	Y	-0-		43
01	527 N	116	-0-	-411	-0-	116 3	Y	-0-		43
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	Y	-0-		43
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	Y	-0-		43

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292		
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	Y	-0-		23
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 3	Y	-0-		23
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		23
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		23
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		23
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 3	Y	-0-		23

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	Y	-0-		4
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		4
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-		4
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	Y	-0-		4
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	Y	-0-		4
03	310 N	82	-0-	-228	-0-	82 3	Y	-0-		4

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483		
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 3	Y	-0-		85
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		85
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	Y	-0-		85
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		85
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98 3	Y	-0-		85
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3	Y	-0-		85

HENNDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668		
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	Y	-0-		-0-
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	296	-0-	-665	-0-	296 3	Y	-0-		-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	Y	-0-		-0-
02	672 N	493	-0-	-179	-0-	493 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756		
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	997 3	9 9 Y	8	10 1	12
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984 3	11 9 Y	10	7 1	15
12	465 N	346	-0-	-119	-0-	336 3	10 9 Y	9	10 1	14
01	837 N	365	-0-	-472	-0-	356 3	9 9 Y	8	3 1	19
02	756 N	624	-0-	-132	-0-	616 3	8 9 Y	7	11 1	15
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	7	6 1	16

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439		
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	715 3	Y	-0-		12
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	611 3	Y	-0-		12
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	Y	-0-		12
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	Y	-0-		12
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	548 3	Y	-0-		12
03	775 N	217	-0-	-558	-0-	217 3	Y	-0-		12

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258	COMPL. DATE 11/02/1992	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6972	- 7014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		-0-	
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-		-0-	
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-	
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 3	Y	-0-		-0-	
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37 3	Y	-0-		-0-	
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260	COMPL. DATE 11/02/1992	TOTAL DEPTH 9042	PERF. 6940	- 6990				
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		27	
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		27	
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		27	
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		27	
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27 3	N	-0-		27	
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		27	

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 9007	PERF. 6703	- 8933				
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2186 3	30 9	Y	27	36 1	16
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2352 3	40 9	Y	36	24 1	28
12	2201	N	1763	-0-	-438	-0-	1729 3	34 9	Y	31	37 1	22
01	1860	N	692	-0-	-1168	-0-	660 3	32 9	Y	29	12 1	39
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1885 3	13 9	Y	12	18 1	33
*03	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	1074 3	13 9	Y	12	9 1	36

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 7053	- 8920				
10	992	N	464	-0-	-528	-0-	457 3	7 9	Y	6	8 1	10
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209 3	9 9	Y	8	5 1	13
12	992	N	864	-0-	-128	-0-	856 3	8 9	Y	7	8 1	12
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480 3	7 9	Y	6	3 1	15
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	1032 3	8 9	Y	7	11 1	11
*03	868	N	411	-0-	-457	-0-	403 3	8 9	Y	7	6 1	12

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388	COMPL. DATE 04/29/1993	TOTAL DEPTH 9154	PERF. 7071	- 8964				
10	992	N	657	-0-	-335	-0-	657 3		Y	-0-		-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914 3		Y	-0-		-0-
01	651	N	465	-0-	-186	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		Y	-0-		-0-
03	899	N	305	-0-	-594	-0-	305 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390	COMPL. DATE 12/09/1992	TOTAL DEPTH 9188	PERF. 7013	- 7085				
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	202 3	4 9	Y	4	5 1	10
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	Y	5	3 1	12
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226 3	4 9	Y	4	5 1	11
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	206 3	4 9	Y	4	2 1	13
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210 3	6 9	Y	5	7 1	11
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	67 3	6 9	Y	5	4 1	12

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 9767	PERF. 6421	- 9389				
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		Y	-0-		-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		Y	-0-		-0-
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	599 3		Y	-0-		-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		Y	-0-		-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	-0-		-0-
03	589	N	107	-0-	-482	-0-	107 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1271 N	801	-0-	-470	-0-	797 3	4 9 Y	4	5 1	6		
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1547 3	6 9 Y	5	3 1	8		
12	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1043 3	4 9 Y	4	5 1	7		
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	765 3	4 9 Y	4	2 1	9		
02	1456 N	1227	-0-	-229	-0-	1221 3	6 9 Y	5	7 1	7		
03	1054 N	638	-0-	-416	-0-	632 3	6 9 Y	5	4 1	8		

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841			
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3	Y	-0-		5		
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	Y	-0-		5		
12	1023 N	585	-0-	-438	-0-	585 3	Y	-0-		5		
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	451 3	Y	-0-		5		
02	980 N	897	-0-	-83	-0-	897 3	Y	-0-		5		
03	589 N	186	-0-	-403	-0-	186 3	Y	-0-		5		

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134			
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1010 3	2 9 Y	2	3 1	12		
11	930 N	649	-0-	-281	-0-	646 3	3 9 Y	3	2 1	13		
12	961 N	458	-0-	-503	-0-	456 3	2 9 Y	2	3 1	12		
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971 3	2 9 Y	2	1 1	13		
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	981 3	2 9 Y	2	4 1	11		
*03	465 N	404	-0-	-61	-0-	402 3	2 9 Y	2	2 1	11		

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408 3	9 9 Y	8	10 1	5		
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	417 3	11 9 Y	10	7 1	8		
12	465 N	182	-0-	-283	-0-	172 3	10 9 Y	9	10 1	7		
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	424 3	9 9 Y	8	3 1	12		
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	329 3	11 9 Y	10	15 1	7		
03	186 N	50	-0-	-136	-0-	39 3	11 9 Y	10	8 1	9		

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338			
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601 3	2 9 Y	2	3 1	1		
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552 3	3 9 Y	3	2 1	2		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 3	2 9 Y	2	3 1	1		
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545 3	2 9 Y	2	1 1	2		
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 3	2 9 Y	2	4 1	-0-		
*03	186 N	36	-0-	-150	-0-	34 3	2 9 Y	2	2 1	-0-		

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816			
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3	Y	-0-		266		
11	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3	Y	-0-		266		
12	1798 X	1387	-0-	-411	-0-	1387 3	Y	-0-		266		
01	1891 N	533	-0-	-1358	-0-	533 3	Y	-0-		266		
02	1708 N	1268	-0-	-440	-0-	1268 3	Y	-0-		266		
03	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050 3	Y	-0-		266		

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	822 3	7 9 Y	6	8 1	14		
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	803 3	9 9 Y	8	5 1	17		
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	312 3	8 9 Y	7	8 1	16		
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059 3	7 9 Y	6	3 1	19		
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 3	6 9 Y	5	7 1	17		
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	180 3	6 9 Y	5	4 1	18		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477		
10	1333 N	935	-0-	-398	-0-	935 3	N	-0-		5
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-		5
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		5
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		5
02	1204 N	658	-0-	-546	-0-	658 3	N	-0-		5
03	1240 N	341	-0-	-899	-0-	341 3	N	-0-		5

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060		
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.	-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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301		
10	2015 N	1565	-0-	-450	-0-	1565 3	Y	-0-		29
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	Y	-0-		29
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	Y	-0-		29
01	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 3	Y	-0-		29
02	980 N	853	-0-	-127	-0-	853 3	Y	-0-		29
03	1364 N	161	-0-	-1203	-0-	161 3	Y	-0-		29

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-		27
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3	Y	-0-		27
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	Y	-0-		27
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	Y	-0-		27
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y	-0-		27
03	496 N	142	-0-	-354	-0-	142 3	Y	-0-		27

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017		
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	247 3	4 9 Y	4		57
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	266 3	9 9 Y	8		65
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	368 3	10 9 Y	9		74
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379 3	4 9 Y	4		78
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	184 3	7 9 Y	6		84
03	341 N	43	-0-	-298	-0-	36 3	7 9 Y	6		90

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6512	- 8381		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
10	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	1345 3	134 9	Y	122	138
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1952 3	26 9	Y	24	162
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1480 3	34 9	Y	31	193
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900 3	35 9	Y	32	225
02	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1687 3	22 9	Y	20	133
*03	1519 N	591	-0-	-928	-0-	584 3	7 9	Y	6	139

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 6918	- 7012		
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-	7
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	186 3	1 9	Y	1	8
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 3	1 9	Y	1	9
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	Y	1	10
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3		Y	-0-	10
*03	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 3		Y	-0-	10

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6373	- 9603		
10	589 N	53	-0-	-536	-0-	53 2		Y	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-	-0-
03	589 N	72	-0-	-517	-0-	72 3		Y	-0-	-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6162	- 6612		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6845	- 7113		
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		Y	-0-	-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216 3		Y	-0-	-0-
03	403 N	30	-0-	-373	-0-	30 3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 9184	PERF. 6916	- 6999		
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3		N	-0-	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		N	-0-	-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
03	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 3		N	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6669	- 6823		
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		Y	-0-	48
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	Y	1	49
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 3	1 9	Y	1	50
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685 3	4 9	Y	4	54
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	428 3	2 9	Y	2	56
03	713 N	133	-0-	-580	-0-	133 3		Y	-0-	56

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	971 3	19 9	Y	17		17
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889 3	3 9	Y	3		20
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	745 3	4 9	Y	4		24
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492 3	6 9	Y	5		29
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438 3	3 9	Y	3	14 1	18
03	279 N	140	-0-	-139	-0-	139 3	1 9	Y	1		19

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 3	11 9	Y	10		21
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 3	12 9	Y	11		32
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	11 3	12 9	Y	11		43
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	12 3	12 9	Y	11		54
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	11 3	12 9	Y	11		65
*03	31 N	14	-0-	-17	-0-	3 3	11 9	Y	10		75

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637		
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019		
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-		-0-		
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-		-0-		
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		-0-		
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-		-0-		
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		Y	-0-		-0-		
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		-0-		

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012					
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		-0-		
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-		-0-		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		-0-		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		-0-		
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3		Y	-0-		-0-		
03	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3		Y	-0-		-0-		

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499					
10	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	2		Y	-0-		-0-		
11	570 N	372	-0-	-198	-0-	372	2		Y	-0-		-0-		
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-		-0-		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		Y	-0-		-0-		
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-		
03	589 N	55	-0-	-534	-0-	55	3		Y	-0-		-0-		

HENNDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798					
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	3	17	9	Y	15	20	1	19
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1308	3	22	9	Y	20	14	1	25
12	1116 N	795	-0-	-321	-0-	775	3	20	9	Y	18	21	1	22
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	3	19	9	Y	17	7	1	32
02	1232 N	716	-0-	-516	-0-	695	3	21	9	Y	19	29	1	22
03	806 N	151	-0-	-655	-0-	129	3	22	9	Y	20	15	1	27

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655					
10	558 N	128	-0-	-430	-0-	128	2		Y	-0-		-0-		
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-		
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-		-0-		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-		-0-		
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-		-0-		
03	558 N	103	-0-	-455	-0-	103	3		Y	-0-		-0-		

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966					
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-		7		
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		7		
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		7		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		7		
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		Y	-0-		7		
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-		7		

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038					
10	2139 N	1266	-0-	-873	-0-	1265	3	1	9	N	1		115	
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4		119	
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4		123	
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	3	4	9	N	4		127	
02	1932 N	1396	-0-	-536	-0-	1395	3	1	9	N	1		128	
*03	2139 N	1821	-0-	-318	-0-	1820	3	1	9	N	1		129	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140		
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	27 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288		
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	493	-0-	-468	-0-	493 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	896 N	341	-0-	-555	-0-	341 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	45	-0-	-451	-0-	45 3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038		
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	1279	-0-	-317	-0-	1279 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	388	-0-	-1565	-0-	388 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661		
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-	-0-	32
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	32
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	32
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	32
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-	32
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	32

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141	COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 6671	- 8762		
M	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
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6740	- 8633		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-	44	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-	44	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-	44	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-	44	
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58 3	Y	-0-	44	
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	Y	-0-	44	

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6360	- 6398		
10	372 N	32	-0-	-340	-0-	32 2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-	-0-	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-	-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-	-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	Y	-0-	-0-	
03	372 N	56	-0-	-316	-0-	56 3	Y	-0-	-0-	

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6356	- 6552		
10	558 N	43	-0-	-515	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2	Y	-0-	-0-	
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-		Y	-0-	-0-	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6759	- 8660		
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	Y	-0-	-0-	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	Y	-0-	-0-	
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	Y	-0-	-0-	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-	-0-	
02	588 N	455	-0-	-133	-0-	455 3	Y	-0-	-0-	
03	651 N	463	-0-	-188	-0-	463 3	Y	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7054	- 8986		
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	Y	-0-	-0-	
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	Y	-0-	-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	Y	-0-	-0-	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	Y	-0-	-0-	
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	519 3	Y	-0-	-0-	
03	682 N	202	-0-	-480	-0-	202 3	Y	-0-	-0-	

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6524	- 6532		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	-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-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002		
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	Y	-0-	2
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3	Y	-0-	2
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-	2
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	Y	-0-	2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	2
03	341 N	50	-0-	-291	-0-	50	3	Y	-0-	2

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100		
10	713 N	477	-0-	-236	-0-	477	3	Y	-0-	7
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-	7
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-	7
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-	7
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	Y	-0-	7
03	682 N	360	-0-	-322	-0-	360	3	Y	-0-	7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	Y	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089		
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	320	-0-	-765	-0-	320	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	3	N	-0-	-0-
02	952 N	447	-0-	-505	-0-	447	3	N	-0-	-0-
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	3	N	-0-	-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977		
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	3	2 9 Y	2	3 1 13
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	3	3 9 Y	3	2 1 14
12	806 N	498	-0-	-308	-0-	496	3	2 9 Y	2	3 1 13
01	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1091	3	2 9 Y	2	1 1 14
02	1092 N	568	-0-	-524	-0-	566	3	2 9 Y	2	4 1 12
*03	496 N	98	-0-	-398	-0-	96	3	2 9 Y	2	2 1 12

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832		
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	3	9 9 Y	8	10 1 14
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	3	11 9 Y	10	7 1 17
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	604	3	10 9 Y	9	10 1 16
01	930 N	678	-0-	-252	-0-	669	3	9 9 Y	8	3 1 21
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11 9 Y	10	15 1 16
03	620 N	114	-0-	-506	-0-	103	3	11 9 Y	10	8 1 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

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
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1960	3	7 9	Y	6	8 1	9
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	3	9 9	Y	8	5 1	12
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	838	3	8 9	Y	7	8 1	11
01	930 N	439	-0-	-491	-0-	432	3	7 9	Y	6	3 1	14
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	914	3	8 9	Y	7	11 1	10
*03	837 N	169	-0-	-668	-0-	161	3	8 9	Y	7	6 1	11

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9 9	Y	8	10 1	4
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	754	3	11 9	Y	10	7 1	7
12	806 N	325	-0-	-481	-0-	315	3	10 9	Y	9	10 1	6
01	651 N	424	-0-	-227	-0-	415	3	9 9	Y	8	3 1	11
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	701	3	6 9	Y	5	7 1	9
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6 9	Y	5	4 1	10

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	3	17 9	Y	15	20 1	16
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1937	3	22 9	Y	20	14 1	22
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	674	3	20 9	Y	18	21 1	19
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1692	3	19 9	Y	17	7 1	29
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1054	3	15 9	Y	14	22 1	21
03	682 N	159	-0-	-523	-0-	142	3	17 9	Y	15	11 1	25

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

10	341 N	37	-0-	-304	-0-	26	3	11 9	Y	10	13 1	12
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	51	3	14 9	Y	13	9 1	16
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	48	3	12 9	Y	11	13 1	14
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11 9	Y	10	4 1	20
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	226	3	13 9	Y	12	18 1	14
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	31	3	13 9	Y	12	9 1	17

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

10	837 N	708	-0-	-129	-0-	694	3	14 9	Y	13	18 1	11
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	907	3	20 9	Y	18	12 1	17
12	837 N	380	-0-	-457	-0-	362	3	18 9	Y	16	18 1	15
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	3	17 9	Y	15	6 1	24
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	637	3	19 9	Y	17	26 1	15
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	278	3	19 9	Y	17	13 1	19

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19 9	Y	17		72
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3 9	Y	3		75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4 9	Y	4		79
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6 9	Y	5		84
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3 9	Y	3	14 1	73
03	279 N	56	-0-	-223	-0-	55	3	1 9	Y	1		74

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	72	-0-	-176	-0-	72 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	138 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756		
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	162 3	20 9 Y	18		52
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	132 3	4 9 Y	4		56
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	145 3	6 9 Y	5		61
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	138 3	7 9 Y	6		67
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	107 3	7 9 Y	6	28 1	45
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	29 3	3 9 Y	3		48

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544		
10	868 N	76	-0-	-792	-0-	76 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	780 N	586	-0-	-194	-0-	586 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	868 N	136	-0-	-732	-0-	136 3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817		
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	Y	-0-	-0-	3
11	750 N	573	-0-	-177	-0-	572 3	1 9 Y	1		4
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	747 3	Y	-0-	-0-	4
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	685 3	2 9 Y	2		6
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643 3	1 9 Y	1		7
03	744 N	296	-0-	-448	-0-	296 3	Y	-0-	-0-	7

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50 3	4 9 Y	4		50
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19 3	9 9 Y	8		58
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	36 3	10 9 Y	9		67
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	43 3	4 9 Y	4		71
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28 3	7 9 Y	6		77
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	11 3	7 9 Y	6		83

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-	-0-	7
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	Y	-0-	-0-	7
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	101 3	Y	-0-	-0-	7
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	Y	-0-	-0-	7
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-	-0-	7
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	-0-	-0-	7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	Y	-0-	15
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-	15
12	558 N	326	-0-	-232	-0-	326	3	Y	-0-	15
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3	Y	-0-	15
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-	15
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-	15

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	-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-

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478		
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	Y	-0-	3
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	Y	-0-	3
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3	Y	-0-	3
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-	3
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	Y	-0-	3
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	Y	-0-	3

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535		
10	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	64	-0-	-370	-0-	64	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	24
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	24
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	24
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	24
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	Y	-0-	24
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y	-0-	24

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660			
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
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	2	N	-0-		20
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	N	-0-		20
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		20
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		20
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-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-

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837			
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	764	3	9 9	Y	8 10	13
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	732	3	11 9	Y	10 7	16
12	775 N	328	-0-	-447	-0-	318	3	10 9	Y	9 10	15
01	775 N	508	-0-	-267	-0-	499	3	9 9	Y	8 3	20
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	3	6 9	Y	5 7	18
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	314	3	6 9	Y	5 4	19

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629			
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-	4
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3		Y	-0-	4
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		Y	-0-	4
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		Y	-0-	4
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385	3		Y	-0-	4
03	496 N	48	-0-	-448	-0-	48	3		Y	-0-	4

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797			
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-	2
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-	2
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		Y	-0-	2
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3		Y	-0-	2
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194	3		Y	-0-	2
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	3		Y	-0-	2

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858			
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-	10
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-	10
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	3		Y	-0-	10
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-	10
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-	10
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3		Y	-0-	10

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962			
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	429	3	4 9	Y	4 5	10
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	442	3	6 9	Y	5 3	12
12	465 N	337	-0-	-128	-0-	333	3	4 9	Y	4 5	11
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	146	3	4 9	Y	4 2	13
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	443	3	19 9	Y	17 26	4
03	341 N	216	-0-	-125	-0-	197	3	19 9	Y	17 13	8

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	Y	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	Y	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	144	-0-	-290	-0-	144 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431		
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	Y	-0-		115
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-		115
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3	Y	-0-		115
01	372 N	122	-0-	-250	-0-	122 3	Y	-0-		115
02	336 N	139	-0-	-197	-0-	139 3	Y	-0-		115
03	279 N	44	-0-	-235	-0-	44 3	Y	-0-		115

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-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-

MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517		
10	682 N	63	-0-	-619	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
12	651 N	260	-0-	-391	-0-	260 2	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03	248 N	49	-0-	-199	-0-	49 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592		
10	248 N	31	-0-	-217	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-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-

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		4
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	Y	-0-		4
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-		4
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	Y	-0-		4
02	308 N	153	-0-	-155	-0-	153 3	Y	-0-		4
03	279 N	106	-0-	-173	-0-	106 3	Y	-0-		4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-		1
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-		1
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-		1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-		1
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		1
03	310 N	87	-0-	-223	-0-	87 3		Y	-0-		1

HENDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52 3		N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400			
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-		5
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466 3		Y	-0-		5
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3		Y	-0-		5
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3		Y	-0-		5
02	448 N	232	-0-	-216	-0-	232 3		Y	-0-		5
03	527 N	96	-0-	-431	-0-	96 3		Y	-0-		5

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735			
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		Y	-0-		14
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		Y	-0-		14
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-		14
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		Y	-0-		14
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y	-0-		14
03	744 N	438	-0-	-306	-0-	438 3		Y	-0-		14

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556			
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	30 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770			
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		2
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-		2
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		Y	-0-		2
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	375 3		Y	-0-		2
02	476 N	247	-0-	-229	-0-	247 3		Y	-0-		2
03	434 N	197	-0-	-237	-0-	197 3		Y	-0-		2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755			
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		Y	-0-		2
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-		2
12	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223 3		Y	-0-		2
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 3		Y	-0-		2
02	1176 N	1026	-0-	-150	-0-	1026 3		Y	-0-		2
03	1209 N	89	-0-	-1120	-0-	89 3		Y	-0-		2

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC			//CONT.//	697118													
MONTGOMERY C			WELL #:	309	RRCID ->	186351	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	6360 - 6564					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONTGOMERY A			WELL #:	510	RRCID ->	191245	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6312 - 6511					
10		124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A			WELL #:	610	RRCID ->	191873	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6121 - 6516					
10		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A			WELL #:	910	RRCID ->	193424	COMPL. DATE	11/17/2002	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6060 - 6536					
10		155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03		155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A			WELL #:	710	RRCID ->	193425	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	6190 - 6578					
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A			WELL #:	1010	RRCID ->	193426	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6268 - 6370					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02		T. A.	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
03		T. A.	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY			WELL #:	411	RRCID ->	193869	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6365 - 6564					
10		589 N	31	-0-	-558	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11		660 N	338	-0-	-322	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03		651 N	119	-0-	-532	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC			//CONT.//	697118									
MONTGOMERY D			WELL #:	413	RRCID ->	193872	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6406 - 6617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"			WELL #:	7	RRCID ->	196808	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9819	PERF.	6480 - 6651	
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-		-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		Y	-0-		-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-		-0-
01		558 N	365	-0-	-193	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-		-0-
03		620 N	71	-0-	-549	-0-	71	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"			WELL #:	10	RRCID ->	196821	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6380 - 6389	
10		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		Y	-0-		9
11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3		Y	-0-		9
12		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		Y	-0-		9
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		Y	-0-		9
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		Y	-0-		9
03		899 X	786	-0-	-113	-0-	786	3		Y	-0-		9

MONTGOMERY A			WELL #:	1110	RRCID ->	197845	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6549	
10		217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON			WELL #:	903	RRCID ->	197850	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9679	
10		248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-		-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-		-0-
03		248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3		Y	-0-		-0-

COX A			WELL #:	2	RRCID ->	200368	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	6711 - 6970	
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	3	4	9	Y	4	5 1 16
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1660	3	6	9	Y	5	3 1 18
12		1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1143	3	4	9	Y	4	5 1 17
01		1581 N	753	-0-	-828	-0-	749	3	4	9	Y	4	2 1 19
02		1428 N	1406	-0-	-22	-0-	1385	3	21	9	Y	19	29 1 9
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1146	3	22	9	Y	20	15 1 14

MONTGOMERY E			WELL #:	309	RRCID ->	201123	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6049 - 6458	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34

OZONA (CANYON SAND)																
RED STAG OPERATING, LLC																
MILLER HOOVER B UNIT																
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
//CONT.// 697118																
WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		434 N	36	-0-	-398	-0-		36	2	Y	-0-		-0-			
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-			
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2	Y	-0-		-0-			
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	3	Y	-0-		-0-			
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3	Y	-0-		-0-			
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-			

MONTGOMERY A																
WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

UNIVERSITY 32-12E																
WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241																
10	155	N	115	-0-	-40	-0-		113	3	2	9	Y	2	3	1	1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-		177	3	3	9	Y	3	2	1	2
12	155	N	146	-0-	-9	-0-		144	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-		149	3	2	9	Y	2	1	1	2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-		172	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
*03	155	N	61	-0-	-94	-0-		59	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

UNIVERSITY 32-9																
WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834																
10	930	N	758	-0-	-172	-0-		758	3			N	-0-			-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-		986	3			N	-0-			-0-
12	961	N	735	-0-	-226	-0-		735	3			N	-0-			-0-
01	744	N	675	-0-	-69	-0-		675	3			N	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-		953	3			N	-0-			-0-
03	744	N	384	-0-	-360	-0-		384	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13W																
WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922																
10	651	N	544	-0-	-107	-0-		529	3	15	9	N	14	18	1	17
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-		705	3	20	9	N	18	12	1	23
12	651	N	566	-0-	-85	-0-		548	3	18	9	N	16	19	1	20
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-		550	3	17	9	N	15	6	1	29
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-		644	3	19	9	N	17	26	1	20
*03	558	N	293	-0-	-265	-0-		273	3	20	9	N	18	13	1	25

DAVIDSON, C. E. III																
WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049																
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-		607	3			Y	-0-			18
11	600	N	504	-0-	-96	-0-		504	3			Y	-0-			18
12	496	N	302	-0-	-194	-0-		302	3			Y	-0-			18
01	620	N	83	-0-	-537	-0-		83	3			Y	-0-			18
02	476	N	156	-0-	-320	-0-		156	3			Y	-0-	18	1	-0-
03	310	N	37	-0-	-273	-0-		37	3			Y	-0-			-0-

MEADOWS 15N																
WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993																
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-		695	3			N	-0-			-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-		670	3			N	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-		694	3			N	-0-			-0-
01	682	N	568	-0-	-114	-0-		568	3			N	-0-			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-		666	3			N	-0-			-0-
03	682	N	259	-0-	-423	-0-		259	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3	N	-0-	-0-		
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-		
12	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3	N	-0-	-0-		
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3	N	-0-	-0-		
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-		
03	589 N	274	-0-	-315	-0-	274	3	N	-0-	-0-		

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096				
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3735	3	14 9	N	13	18 1	10
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3820	3	20 9	N	18	12 1	16
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3677	3	18 9	N	16	18 1	14
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3683	3	17 9	N	15	6 1	23
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3190	3	19 9	N	17	26 1	14
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1350	3	19 9	N	17	13 1	18

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0				
10	2635 X	2619	-0-	-16	-0-	2577	3	42 9	Y	38	51 1	7
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2495	3	56 9	Y	51	34 1	24
12	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2433	3	50 9	Y	45	52 1	17
01	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	2509	3	46 9	Y	42	17 1	42
02	2380 X	2062	-0-	-318	-0-	2030	3	32 9	Y	29	44 1	27
*03	2635 X	879	-0-	-1756	-0-	846	3	33 9	Y	30	23 1	34

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046				
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718				
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	471	3	12 9	N	11	15 1	29
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	550	3	17 9	N	15	10 1	34
12	589 N	430	-0-	-159	-0-	416	3	14 9	N	13	16 1	31
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	419	3	14 9	N	13	5 1	39
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15 9	N	14	22 1	31
03	434 N	228	-0-	-206	-0-	211	3	17 9	N	15	11 1	35

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118							
UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1054 N	644	-0-	-410	-0-	641	3	3 9 N	-0-
11	1050 N	751	-0-	-299	-0-	748	3	3 9 N	1
12	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1007	3	2 9 N	-0-
01	651 N	173	-0-	-478	-0-	171	3	2 9 N	1
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3 9 N	-0-
*03	1023 N	207	-0-	-816	-0-	205	3	2 9 N	-0-

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13 9 N	170
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	608	3	14 9 N	183
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20 9 N	201
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	728	3	22 9 N	221
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11 9 N	50
*03	651 N	236	-0-	-415	-0-	225	3	11 9 N	60

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788	
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3	N	-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3	N	-0-
12	651 N	213	-0-	-438	-0-	213	3	N	-0-
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	3	N	-0-
02	504 N	66	-0-	-438	-0-	66	3	N	-0-
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	3	N	-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979	
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-
12	434 N	196	-0-	-238	-0-	196	3	N	-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3	N	-0-
02	392 N	282	-0-	-110	-0-	282	3	N	-0-
03	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3	N	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390	
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3	N	-0-
11	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3	N	-0-
12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3	N	-0-
01	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3	N	-0-
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3	N	-0-
03	2449 X	1861	-0-	-588	-0-	1861	3	N	-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14 9 N	95
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	426	3	17 9 N	110
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	432	3	14 9 N	123
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	473	3	17 9 N	138
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	397	3	17 9 N	153
03	434 N	184	-0-	-250	-0-	178	3	6 9 N	158

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A																	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A																	
10		248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-				-0-	
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-	
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-	
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-	

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A																	
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-	
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-	
12		651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-				-0-	
01		651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-				-0-	
02		504 N	382	-0-	-122	-0-	382	2			N	-0-				-0-	
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-	

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-	
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-	
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-				-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A																	
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-				-0-	
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-	
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-				-0-	
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-	
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-				-0-	
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-	

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A																	
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-	
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-	
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-	
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-				-0-	
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-				-0-	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
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
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	2	Y	1	1	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	Y	1	1	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	2	Y	1	1	-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A			
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727			
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 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	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																			
10		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
11		87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-
12		155	N	55	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
01		369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-
02		332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513																			
10		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455																			
10		248	N	246	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					-0-
11		249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					-0-
12		248	N	158	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
01		250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
02		257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-
03		155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599																			
10		162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
11		153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-
12		153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-
01		171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-
02		137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
03		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																			
10		63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
11		60	N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
12		62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
01		62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
02		56	N	49	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
03		62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A																			
10		558	N	489	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					-0-
11		630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					-0-
12		621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-					-0-
01		562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-					-0-
02		504	N	480	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
03		558	N	464	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
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
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A			
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A			
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A			
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A			
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2	N	-0-	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-
02	476 N	106	-0-	-370	-0-	106	2	N	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-
03	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A		
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	N	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-
02	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2	N	-0-	-0-
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A		
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2	N	-0-	-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-	-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2	N	-0-	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-	-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-	-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-	-0-
01	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-	-0-
02	504 N	312	-0-	-192	-0-	312	2			N	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A												
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A												
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	-0-
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-	-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-	-0-
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-	-0-
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-	-0-
11	450 N	304	-0-	-146	-0-	304	2			N	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	-0-
03		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A										
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2	N	-0-	-0-
02		308 N	13	-0-	-295	-0-	13 2	N	-0-	-0-
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A										
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-
01		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2	N	-0-	-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-
03		620 N	464	-0-	-156	-0-	464 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A										
10		248 N	22	-0-	-226	-0-	22 2	N	-0-	-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A										
10		248 N	39	-0-	-209	-0-	39 2	N	-0-	-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A										
10		341 N	29	-0-	-312	-0-	29 2	N	-0-	-0-
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2	N	-0-	-0-
12		372 N	259	-0-	-113	-0-	259 2	N	-0-	-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676										
10		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2	N	-0-	-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-
03		496 N	312	-0-	-184	-0-	312 2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011												
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A												
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A												
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A								
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0								
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0								
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A								
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603								
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	124 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	118 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	93 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	104 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	98 2	6 9	Y	5	4 1	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573														
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
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A														
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6	5	1	1
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	374	2	18	9	Y	16	14	1	3
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1	1

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A														
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	Y	13	11	1	2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1	1

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A														
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	2	1	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A														
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	1	1	1
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-			1
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	229	2	1	9	N	1			36
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2			38
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	146	2	9	9	N	8			46
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	188	2	3	9	N	3			49
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	236	2	74	9	N	67			116
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	165	2	9	9	N	8	80	1	44

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877														
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070			
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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1 9 Y	1	1 1	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9 Y	1	1 1	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9 Y	1	1 1	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1 9 Y	1	1 1	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2 9 Y	2	2 1	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9 Y	2	2 1	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2 9 Y	2	2 1	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	157	2	11 9 Y	10	8 1	
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	16	2	2 9 Y	2	3 1	

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970			TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	-0-	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	-0-	
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	100	2	3	9	Y	3	2	1	
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1	

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0					
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	330 N	47	-0-	-283	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951					
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970			TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	63	1	32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	64	1	26
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	68	1	19
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	267	85	1	201
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	323	1	174
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	325	1	133

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970			TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A		
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	245 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	233 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	233 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	229 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	222 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	183 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	149 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	128 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	122 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	121 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	112 2	6 9 Y	5	4 1	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	1 1	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	222 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	181 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A			
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
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	184	2	1 9	Y	1 1	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2 9	Y	2 1	-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2 9	Y	2 1	-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1 9	Y	1 1	-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	73	2	1 9	Y	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A			
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		Y	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		Y	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-	-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-	-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2		Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020								
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A								
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A								
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A								
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A								
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	268 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	176 2	11 9	Y	10	7 1		3
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	2 1		1

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A													
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425													
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A													
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A													
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	180 2		N	-0-			-0-
03		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A													
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A													
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 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
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306 2	11 9 Y	10	7 1	3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	2 1	1

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	18 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	181 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	135 2	8 9 Y	7	5 1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	1 1	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	146 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	128 2	6 9	Y	5	4 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1	1 1	1

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A			
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-	-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	122 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	-0-	-0-	
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80 2		Y	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A			
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-	-0-	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-	
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-	-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-	
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 2		N	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A			
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-	-0-	
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 2		N	-0-	-0-	
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	778 2		N	-0-	-0-	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-	
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	694 2		N	-0-	-0-	
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	575 2		N	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-	
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-	
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953								
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	633	2	31	9	Y	28	21	1			7
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	4	1			3

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A													
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	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	154	2	9 9	Y	8	6 1	-0-	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	1

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A													
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11 9	Y	10	8 1	-0-	2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	1

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
10	713 X	561	-0-	-152	-0-	557	2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
11	690 X	568	-0-	-122	-0-	561	2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
12	713 X	609	-0-	-104	-0-	600	2	9 9	Y	8	8 1	-0-	
01	713 X	627	-0-	-86	-0-	620	2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
02	644 X	507	-0-	-137	-0-	503	2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-	

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	124	2	14 9	Y	13	13 1	-0-	

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-		-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-		-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A													
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	342	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	312	2	17 9	Y	15	12 1	-0-	3
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	2 1	-0-	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1862 2	14 9 Y	13	13 1	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	90 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	91 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	119 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	95 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 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	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A														
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	518	2	28	9	Y	25	19	1	6
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	4	1	3

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3	2	1	1
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769														
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	Y	9	7	1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	1

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	64 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	351 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	392 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	358 2	18 9	Y	16	12 1	4
03	403 N	32	-0-	-371	-0-	28 2	4 9	Y	4	6 1	2

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372			
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	172 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	170 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	149 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 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		403 N	399	-0-	-4	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1		-0-	
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-	

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-	
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-	

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975																	
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	Y	5	5	1		-0-	
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
03		310 N	32	-0-	-278	-0-	29	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017																	
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03		217 N	43	-0-	-174	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951																	
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1	1		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1	1		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	403 N	112	-0-	-291	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	3	1	1
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	279	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A														
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	401	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779														
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-			-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
02	448 N	248	-0-	-200	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A														
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MONTGOMERY		WELL #:		5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6266 - 6757	
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		
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-		-0-		
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-		
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-		
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-		
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-		
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		-0-		

PIERCE, J. S. 10		WELL #:		1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6310 - 6944	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	93	2	4 9 Y	4	3 1	1		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-		

BEAN, VADA		WELL #:		3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6059 - 6626	
10	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2	N	-0-		-0-		
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-		
12	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2	N	-0-		-0-		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-		
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	206	2	N	-0-		-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-		

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #:		1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6845 - 7027	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

MOODY MINERALS "23A"		WELL #:		1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6951 - 7147	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-		
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1 9 Y	1	1 1	-0-		
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2	Y	-0-		-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-		

MOODY MINERALS "9A"		WELL #:		2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6924 - 7124	
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	249	2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3 9 Y	3	3 1	-0-		
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3 9 Y	3	3 1	-0-		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	244	2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
03	279 N	31	-0-	-248	-0-	28	2	3 9 Y	3	3 1	-0-		

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6934 - 6952	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3 9 Y	3	3 1	-0-		
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	345	2	4 9 Y	4	4 1	-0-		
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	300	2	3 9 Y	3	3 1	-0-		
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	264	2	2 9 Y	2	2 1	-0-		
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-		

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218										
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"				WELL #:	3	RRCID ->	078019	COMPL. DATE	07/16/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6965 - 6993		
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	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"				WELL #:	2	RRCID ->	078368	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6185 - 6298		
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"				WELL #:	1	RRCID ->	078872	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6925 - 7077		
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	658	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	613	2	32	9	Y	29	22	1	7
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	4	1	3

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D				WELL #:	2	RRCID ->	079018	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6205 - 6605		
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21B"				WELL #:	3	RRCID ->	079574	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7012 - 7041		
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	305	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	333	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'				WELL #:	1	RRCID ->	079575	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7034 - 7216		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21D"				WELL #:	4	RRCID ->	079576	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6032 - 7182		
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233															
M	O	ALLOW 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
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545															
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3 1		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2 1		-0-
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	156	2	2	9	Y	2	2 1		-0-
*02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045															
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	105	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8C" WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954															
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2 1		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2 1		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8B" WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399															
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	104	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333															
10		310 N	214	-0-	-96	-0-	213	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3	3 1		-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3 1		-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2 1		-0-
02		280 N	234	-0-	-46	-0-	232	2	2	9	Y	2	2 1		-0-
03		279 N	31	-0-	-248	-0-	28	2	3	9	Y	3	3 1		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191														
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
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "13C" WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222														
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14C" WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261														
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077												
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683												
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	223 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	229 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		224 N	194	-0-	-30	-0-	193 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979												
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861												
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	421 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	439 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		420 N	378	-0-	-42	-0-	375 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372												
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	297 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	443 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	401 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384													
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	972 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	827 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1145 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	849 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701													
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	186 2	10 9	Y	9	7 1		2
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1		1

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100													
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		155 N	103	-0-	-52	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750													
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221													
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	291 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	261 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329													
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	235 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		252 N	185	-0-	-67	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002		
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	394 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	386 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047		
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	188 2	10 9 Y	9	7 1	2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	1 1	1

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	138 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	144 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	135 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	178 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	177 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	161 2	9 9 Y	8	6 1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	1 1	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	82	2	1	9	Y	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	185	2	1	9	Y	1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952			
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	Y	1	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1748	2	13	9	Y	12	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	Y	8	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	255	2	2	9	Y	2	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359			
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	Y	2	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	283	2	3	9	Y	3	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2	9	Y	2	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947			
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	Y	2	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979			TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209												
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	173	2	2	9	Y	-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	Y	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888												
10		279 N	187	-0-	-92	-0-	186	2	1	9	Y	-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	-0-
03		186 N	27	-0-	-159	-0-	24	2	3	9	Y	-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100												
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	-0-
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	471	2	6	9	Y	-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	-0-
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	432	2	3	9	Y	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395												
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366												
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	137	2	1	9	Y	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403												
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	-0-
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1	9	Y	-0-
01		186 N	114	-0-	-72	-0-	113	2	1	9	Y	-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	Y	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		279 N	129	-0-	-150	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		270 N	103	-0-	-167	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		279 N	174	-0-	-105	-0-	172 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542												
10		713 N	580	-0-	-133	-0-	577 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		690 N	640	-0-	-50	-0-	633 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	648 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
01		589 N	507	-0-	-82	-0-	500 2	7 9	Y	6	5 1	1
02		588 N	8	-0-	-580	-0-	8 2		Y	-0-		1
*03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301												
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	374 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	400 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	538 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	649 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	426 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146												
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	274 2	14 9	Y	13	10 1	3
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	2 1	1

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915												
10		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016												
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	50 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	108	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	157	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	200	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341			
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589			
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	147	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	124	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104			
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614			
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980			TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629			
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	193	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	192	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	195	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396			
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6276 - 6393					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6408 - 6444					
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 5840 - 6334					
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7234 - 7386					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437		PERF. 7163 - 7359					
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6074 - 7006					
10	558 N	151	-0-	-407	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	540 N	15	-0-	-525	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	558 N	270	-0-	-288	-0-	267	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6924 - 7009					
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383			
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	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084			
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	589 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	575 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	543 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	477 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	490 2	53 9	Y	48		48
*03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		48

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414			
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	394 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	413 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	354 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890			
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	16 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362			
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	152 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	211 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	212 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	189 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	118 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	122 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	118 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	108 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		186 N	67	-0-	-119	-0-	66 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		112 N	47	-0-	-65	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542												
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	77 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656												
10		310 N	142	-0-	-168	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		300 N	170	-0-	-130	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		310 N	142	-0-	-168	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712												
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427												
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310												
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	202 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331												
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	174 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	170 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	260 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	242 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656			
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	212 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978			
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163			
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328			
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	173 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	169 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	146 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	185 2	7 9	Y	6	4 1	2
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	24 2	3 9	Y	3	4 1	1

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164		
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	604 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	643 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	661 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	637 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	606 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470		
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	181 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	182 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	220 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	227 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	225 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117												
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410												
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308												
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948												
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	450	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	425	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927												
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392												
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	340	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	457	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	399	2	21 9	Y	19	15 1	4
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	2 1	2

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218									
HOOVER, LAURA ESTATE "H"				WELL #:	2018A	RRCID ->	098813	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6956 - 7142	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	109 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	Y	2	2	1	1	-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	118 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"				WELL #:	202A	RRCID ->	098924	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7221 - 7318	
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	21 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2	1	1	1	-1	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9	Y	3	4	1	1	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"				WELL #:	4040	RRCID ->	098954	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	6722 - 7330	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	257 2	2 9	Y	2	2	1	1	-0-	
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	246 2	3 9	Y	3	3	1	1	-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	Y	2	2	1	1	-0-	
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	220 2	2 9	Y	2	2	1	1	-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	

HOOVER, ALMEDA ET AL				WELL #:	4022A	RRCID ->	099008	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7056 - 7527	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	

HUTCHINGS				WELL #:	2035	RRCID ->	099257	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6470 - 6954	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	Y	3	3	1	1	-0-	
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	58 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	59 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	59 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		Y	-0-				-0-	
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	24 2	3 9	Y	3	3	1	1	-0-	

BEAN				WELL #:	2	RRCID ->	099327	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6340 - 7006	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-				-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-				-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-				-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-				-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"				WELL #:	205	RRCID ->	099613	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6273 - 7164	
10	310 N	26	-0-	-284	-0-	25 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	2 9	Y	2	2	1	1	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048														
M O	ALLOW 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
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550														
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467														
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	266	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	279 N	50	-0-	-229	-0-	44	2	6	9	Y	5	5	1	-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326														
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632														
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	360	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	314	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346														
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6670 - 7039	
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
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	539 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	427 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6325 - 6612	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6992 - 7195	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	345 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	261 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 6314 - 6863	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80 2	4 9	Y	4	3 1	1
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6329 - 6984	
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1155 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1223 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6075 - 6679	
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 6692 - 7446	
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	42	-0-	-175	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	474 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	196 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	200 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873		
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	571 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	553 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	181 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	197 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	333 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	305 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	211 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	208 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	128 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	139 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577			
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	258 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	241 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	230 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	198 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673		
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937		
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983			TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		25
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		25
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		25
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		25

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744		
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	644 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	764 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	727 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	757 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
02	672 N	486	-0-	-186	-0-	460 2	26 9	Y	24	21 1	3
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	2 1	1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	325 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	309 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	266 2	13 9	Y	12	9 1		3
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	2 1		1

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520													
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196													
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	265 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		248 N	222	-0-	-26	-0-	220 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		252 N	204	-0-	-48	-0-	196 2	8 9	Y	7	5 1		2
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1		1

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251													
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	716 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	783 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	699 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	747 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	658 2	32 9	Y	29	22 1		7
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	5 1		3

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414													
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	149 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000													
10		T. A.	279	-0-	279	589	278 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		873 X	284	-0-	-589	-0-	281 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	303 2	15 9	Y	14	11 1		3
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 1		1

OZONA (CANYON SAND)													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CHILDRESS "101"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		620 N	500	-0-	-120	-0-	497 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11		600 N	543	-0-	-57	-0-	537 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
12		589 N	539	-0-	-50	-0-	532 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	487 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
03		527 N	116	-0-	-411	-0-	104 2	12 9	Y	11	11 1		-0-

S.P.G.C. "9"													
WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864													
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"													
WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414													
10		217 N	36	-0-	-181	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		210 N	148	-0-	-62	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	268 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"													
WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426													
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"													
WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416													
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BEAN, VADA													
WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736													
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	385 2		N	-0-			-0-
12		403 N	211	-0-	-192	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02		364 N	218	-0-	-146	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

S.P.G.C. "9"													
WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608													
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6004 - 6392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 6471 - 6501	
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	628 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	610 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	561 2	28 9	Y	25	19 1	6
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1	4 1	3

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6587 - 6619	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	23 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5955 - 6026	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6120 - 6656	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5925 - 6715	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5768 - 6311	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	204 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	180 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590								
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
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976								
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					36
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2					38
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8					46
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					49
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	784	2	74	9	N	67					116
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8	80	1			44

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196								
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	166	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238								
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140 2	6 9	Y	5	3 1	2
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	17 2	2 9	Y	2	3 1	1

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	162 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	135 2	7 9	Y	6	5 1	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	1	1 1	1

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	200 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	179 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	179 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627			
10	279 N	157	-0-	-122	-0-	156 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	310 N	8	-0-	-302	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-		-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5935 - 6014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6021 - 6469					
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	Y	13	10	1		3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1		1

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 6382 - 6602					
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-				-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-				-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-				-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-				-0-
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-				-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5961 - 6463					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5822 - 6252					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6328 - 6353					
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6215 - 6772					
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6668 - 8894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6030 - 6715					
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9	6	1		3
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1		1

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6372 - 6602					
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6444 - 6543					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6304 - 6810					
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	Y	9	7	1		2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1		1

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6262 - 6721					
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-				-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-				-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-				-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6170 - 6783					
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-				-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-				-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218										
BEAN, VADA "22B"				WELL #:	3	RRCID ->	132107	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 6379 - 6514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D				WELL #:	21	RRCID ->	132183	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6370 - 6602			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A"				WELL #:	21	RRCID ->	132861	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6431 - 6765			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

HENDERSON B				WELL #:	6	RRCID ->	133105	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6207 - 6324			
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

HENDERSON "7"				WELL #:	2	RRCID ->	133106	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6059 - 6115			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-			56
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			56
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			56
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			56
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			56
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			56

HENDERSON "7"				WELL #:	3X	RRCID ->	133107	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6057 - 6107			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY "2"				WELL #:	3	RRCID ->	133109	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6464 - 6470			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6358 - 6479	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7213 - 7416	
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	16	2	2 9 Y	2	2 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 6198 - 7420	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6061 - 7306	
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	183	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	107	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6327 - 7103	
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	224	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	251	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	214	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 5928 - 6946	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	25	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 5993 - 7191	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	279 N	38	-0-	-241	-0-	34	2	4 9 Y	4	4 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		456	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		533	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		499	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	-0-		382	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221							
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-		486	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		526	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		535	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-		533	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	-0-		472	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222							
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331							
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323							
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-			-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283							
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-		170	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-		170	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-		168	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MOODY MINERALS "9D"										WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		310 N	250	-0-	-60	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	242	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-	

CHILDRESS, C. C.										WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491	
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"										WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391	
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"										WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424	
10		217 N	113	-0-	-104	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		217 N	116	-0-	-101	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		112 N	76	-0-	-36	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	

PIERCE, V.I. "43"										WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268	
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1561	2	10	9	Y	9	9	1		-0-	
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14	9	Y	13	13	1		-0-	
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	15	1		-0-	
01		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	13	1		-0-	
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1131	2	58	9	Y	53	41	1		12	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	7	1		5	

MONTGOMERY "2"										WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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-	

MONTGOMERY										WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739	
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-				-0-	
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2	N	-0-		-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2	N	-0-		-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525		
10	248 N	55	-0-	-193	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2	N	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022		
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	212 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	190 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448		
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	77 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611		
10	341 N	165	-0-	-176	-0-	164 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	186 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	164 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	149 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5875 - 6372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "44"				WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"				WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6721 - 7308		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	633	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11D"				WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6497 - 7193		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9C"				WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6177 - 7339		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"				WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6643 - 7428		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"				WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5941 - 7246		
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474						
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-			-0-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-	
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-	
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-	
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547						
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-			-0-	
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-	

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531						
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-	
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537						
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-	
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-			-0-	
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-	

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674						
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENNDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932			
M	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
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	114	-0-	-138	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	2	Y	-0-		-0-

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845			
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2	N	-0-		-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-		-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527			
10	744 N	287	-0-	-457	-0-	285	2	2 9 N	2		78
11	810 N	411	-0-	-399	-0-	387	2	24 9 N	22		100
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	416	2	22 9 N	20	88 1	32
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	414	2	20 9 N	18		50
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20 9 N	18		68
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		68

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576			
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9 9 Y	8	8 1	-0-
11	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1416	2	14 9 Y	13	13 1	-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19 9 Y	17	17 1	-0-
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1338	2	13 9 Y	12	11 1	1
02	1316 N	1151	-0-	-165	-0-	1143	2	8 9 Y	7	8 1	-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	186 N	13	-0-	-173	-0-	12	2	1 9 Y	1	1 1	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5875 - 6377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1 9	Y	1	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	Y	1	-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6027 - 6161	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2 9	Y	2	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2 9	Y	2	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9	Y	3	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	198	2	2 9	Y	2	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2 9	Y	2	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6271 - 6413	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 6343 - 6487	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6015 - 6283	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5813 - 5964	
10	899 N	11	-0-	-888	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
11	720 N	326	-0-	-394	-0-	324	2	2 9	Y	2	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4 9	Y	4	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
02	308 N	28	-0-	-280	-0-	27	2	1 9	Y	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6194 - 6251	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)														//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														//CONT.// 760218									
CHILDRESS, W.A. "3"														WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5851 - 5906	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE							
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-		135	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-		147	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-		148	2	2	9	Y	2	2	1		-0-						
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-		156	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
*02		140 N	126	-0-	-14	-0-		125	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
*03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-						

HOOVER-STATE														WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6350 - 6554	
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-		194	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-		177	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-		177	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			Y	-0-				-0-						
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			Y	-0-				-0-						
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-						

MONTGOMERY, C. C. 15														WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6443 - 6682	
10		248 N	21	-0-	-227	-0-		21	2			N	-0-				-0-						
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-				-0-						
12		248 N	208	-0-	-40	-0-		208	2			N	-0-				-0-						
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-				-0-						
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-				-0-						
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-						

MONTGOMERY, W. C. 14														WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6399 - 6625	
10		310 N	36	-0-	-274	-0-		36	2			N	-0-				-0-						
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-				-0-						
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2			N	-0-				-0-						
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-				-0-						
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-				-0-						
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				-0-						

MONTGOMERY, C. C. 15														WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6436 - 6698	
10		217 N	21	-0-	-196	-0-		21	2			N	-0-				-0-						
11		300 N	261	-0-	-39	-0-		261	2			N	-0-				-0-						
12		310 N	246	-0-	-64	-0-		246	2			N	-0-				-0-						
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-				-0-						
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-				-0-						
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-						

MONTGOMERY, C. C. 15														WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6423 - 6732	
10		186 N	13	-0-	-173	-0-		13	2			N	-0-				-0-						
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-				-0-						
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-				-0-						
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-				-0-						
02		196 N	168	-0-	-28	-0-		168	2			N	-0-				-0-						
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-						

MONTGOMERY "20"														WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6161 - 6442	
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-				-0-						
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-				-0-						
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		103	2	1	9	Y	1	1	1		-0-						
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-				-0-						
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-				-0-						
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416		
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286		
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227		
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443		
10	620 N	181	-0-	-439	-0-	180	2	1 9 N	1	5 1 4
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6 9 N	5	4 1 5
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8 9 N	7	5 1 7
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7 9 N	6	5 1 8
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6 9 N	5	10 1 3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	3

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142 2	N	-0-		-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166 2	N	-0-		-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115 2	N	-0-		-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563			
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-		-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358			
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-		-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	Y	-0-		-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-		-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	Y	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266			
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122 2	Y	-0-		-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454			
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298			
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	Y	2	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 2	3 9	Y	3	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299 2	3 9	Y	3	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300 2	3 9	Y	3	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472		
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-	-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		Y	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-	-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298 2		Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173		
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	Y	3	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 2	3 9	Y	3	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 2	2 9	Y	2	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	Y	1	-0-
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	32 2	3 9	Y	3	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	Y	1	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	117 2	1 9	Y	1	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	105 2	1 9	Y	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635		
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	289 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288			
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	158 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	143 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	149 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441			
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	164 2	12 9	Y	11	9 1	2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	1

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	128 2	4 9	Y	4	2 1	2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	1

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	49 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274			
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108 2	6 9	Y	5	4 1	1
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	15 2	2 9	Y	2	2 1	1

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5801 - 6229					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6212 - 6380					
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	132	2	7	9	Y	6	5	1		1
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	109	2	14	9	Y	13	13	1		1

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6205 - 6514					
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6186 - 6240					
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 5964 - 7082					
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	87	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6222 - 6261					
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7013 - 7190					
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793				
10	818	N	818	-0-	-0-	812	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	810	N	796	-0-	-14	787	2	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	837	N	823	-0-	-14	813	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	810	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
02	728	N	688	-0-	-40	682	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837				Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413				
10	31	N	11	-0-	-20	11	2		Y	-0-		-0-
11	30	N	21	-0-	-9	21	2		Y	-0-		-0-
12	31	N	14	-0-	-17	14	2		Y	-0-		-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
02	28	N	18	-0-	-10	18	2		Y	-0-		-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14				Y	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393				
10	183	N	183	-0-	-0-	182	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	159	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	163	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	186	N	159	-0-	-27	158	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	139	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155				Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345				
10	252	N	252	-0-	-0-	252	2		Y	-0-		-0-
11	330	N	295	-0-	-35	295	2		Y	-0-		-0-
12	310	N	268	-0-	-42	268	2		Y	-0-		-0-
01	279	N	263	-0-	-16	263	2		Y	-0-		-0-
02	280	N	241	-0-	-39	241	2		Y	-0-		-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279				Y	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335				
10	6	N	-0-	-0-	-6				N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	5	N	3	-0-	-2	3	2		N	-0-		-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3				N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423				
10	47	N	47	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	86	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	227	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	107	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	88	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707								
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-					-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257								
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2		Y	-0-					-0-
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-					-0-
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386								
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442								
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-
12	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2		N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	152	2		N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348								
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426															
M	O	ALLOW 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
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468															
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292															
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378															
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335															
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398															
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323															
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		140 N	112	-0-	-28	-0-	106	2	6	9	Y	5	4	1	1
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6117 - 6332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	80 2	4 9	Y	4	3 1	1
*03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7241 - 7426		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5974 - 6137		
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	541 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	401 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	395 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6576 - 6721		
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6222 - 6374		
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
02		196 N	80	-0-	-116	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6397 - 6649		
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
11		120 N	43	-0-	-77	-0-	43 2		N	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
03		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 6417 - 9260		
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	9 2	1 9 Y	1	1 1	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
11	360 N	128	-0-	-232	-0-	128 2	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	85 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	79 2	3 9 Y	3	2 1	1
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	1 1	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318		
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	205 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	214 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	185 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	1	1	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	1	1	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	1	1	
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	102	2	Y	1	1	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017			
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968															
M	O	ALLOW 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
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880															
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	79	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356															
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727															
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	Y	9	9 1	-0-	
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	Y	12	12 1	-0-	
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	Y	12	12 1	-0-	
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	8 1	-0-	
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1253	2	10	9	Y	9	9 1	-0-	
03		775 N	178	-0-	-597	-0-	159	2	19	9	Y	17	17 1	-0-	

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	148	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927															
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880															
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896															
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	293	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		310 N	238	-0-	-72	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		279 N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		280 N	137	-0-	-143	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284															
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	99 2	3 9 Y	3	2 1	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	1	1 1	1

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976		
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	236 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	220 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094		
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	705 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2453 2	19 9 Y	17	17 1	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912		
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	179 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	138 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1 9	Y	1	1	-0-	
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-		-0-	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9	Y	1	1	-0-	
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1 9	Y	1	1	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311														
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-	
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1 9	Y	1	1	-0-	
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1 9	Y	1	1	-0-	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-		-0-	
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		Y	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912														
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-	
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-	
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-	
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511														
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-	
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816														
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-	
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-	
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1 9	Y	1	1	-0-	
11		210 N	148	-0-	-62	-0-	147	2	1 9	Y	1	1	-0-	
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2 9	Y	2	1	-0-	
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9	Y	1	1	-0-	
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	136	2	1 9	Y	1	1	-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629			
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-		-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2	N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100			
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936			
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		48 N	48	-0-	-0-		48 2			Y	-0-					-0-
11		47 N	47	-0-	-0-		47 2			Y	-0-					-0-
12		46 N	46	-0-	-0-		45 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
01		70 N	70	-0-	-0-		69 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
02		56 N	48	-0-	-8		46 2	2 9		Y	2	2 1				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306								
10		96 N	96	-0-	-0-		95 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
11		83 N	83	-0-	-0-		82 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
12		93 N	72	-0-	-21		71 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
01		93 N	79	-0-	-14		78 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
02		84 N	72	-0-	-12		68 2	4 9		Y	4	3 1				1
*03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-	1 1				-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821								
10		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429								
10		315 N	315	-0-	-0-		315 2			N	-0-					-0-
11		269 N	269	-0-	-0-		269 2			N	-0-					-0-
12		247 N	247	-0-	-0-		247 2			N	-0-					-0-
01		220 N	220	-0-	-0-		220 2			N	-0-					-0-
02		205 N	205	-0-	-0-		205 2			N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406								
10		76 N	76	-0-	-0-		76 2			Y	-0-					-0-
11		150 N	63	-0-	-87		62 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
12		62 N	57	-0-	-5		56 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
01		62 N	21	-0-	-41		21 2			Y	-0-					-0-
02		56 N	47	-0-	-9		47 2			Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645								
10		62 N	23	-0-	-39		23 2			Y	-0-					-0-
11		96 N	96	-0-	-0-		95 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
12		77 N	77	-0-	-0-		76 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
01		77 N	77	-0-	-0-		76 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
02		68 N	68	-0-	-0-		68 2			Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	137	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902			
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573			
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	147	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	160	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	7	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670			
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	133	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694			
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	165	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027																	
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266																	
10		775 N	670	-0-	-105	-0-	666	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
11		720 N	641	-0-	-79	-0-	634	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	659	2	9	9	Y	8	8	1		-0-	
01		651 N	413	-0-	-238	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
02		588 N	222	-0-	-366	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171																	
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696																	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157																	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-	
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836													
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222													
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170													
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	58	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	40	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222													
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	449	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	472	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	394	2	20	9	Y	18	14 1	4
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2 1	2

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215													
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3	2 1	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150													
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	2 1	1
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	701	2	29	9	Y	26	18 1	9
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5 1	4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200								
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	Y	11	9	1		2
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	1	1			1

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689								
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	82	2	8	9	Y	7	6	1		1
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	1	1			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684								
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	535	2	18	9	Y	16	6	1		10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	6	6	1		4

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904								
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952								
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	Y	6	5	1		1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1		1

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226								
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	73	2	4	9	Y	4	3	1		1
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	327 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476												
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	-0-		-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-
01		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		-0-
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	233 2		N	-0-		-0-
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589												
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		248 N	141	-0-	-107	-0-	139 2	2 9	Y	2	1 1	1
02		224 N	145	-0-	-79	-0-	145 2		Y	-0-	1 1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232												
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064												
10		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581												
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	307 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	314 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		308 N	278	-0-	-30	-0-	276 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466												
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	177 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630													
M O	ALLOW 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	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645													
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487													
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-	
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-	-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426													
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-	-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-	

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207													
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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-	

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286													
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4	3	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558			
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	921	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11 9 Y	10	10 1	-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14 9 Y	13	13 1	-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11 9 Y	10	10 1	-0-
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	845	2	7 9 Y	6	6 1	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	134	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994			
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	153	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855			
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	135	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	117	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	103	2	6 9 Y	5	4 1	-1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	330 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827													
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994													
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	116 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		155 N	83	-0-	-72	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965													
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
11		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567													
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6288 - 6860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	Y	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5916 - 7209	
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	Y	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6468 - 6669	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5992 - 6880	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6438 - 6588	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	194	2	2	9	Y	-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	195	2	2	9	Y	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6409 - 6429	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6772 - 7218	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7184	- 7374			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6138	- 7402			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	122 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6612	- 6932			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520	COMPL. DATE 10/09/1995	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6496	- 7224			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6362	- 7024			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6544	- 6556			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	1	1	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	2	1	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	5	1	1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	1	1

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532		
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1981	523 2	6 9	Y	5	66
11	DLQ G-10	497	-0-	497	2478	488 2	9 9	Y	8	74
12	DLQ G-10	545	-0-	545	3023	537 2	8 9	Y	7	81
01	3100 N	507	-0-	-2593	430	499 2	8 9	Y	7	88
02	934 N	504	-0-	-430	-0-	497 2	7 9	Y	6	94
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		94

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	1	1	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	1	1	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	1	1	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	1	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	1	1	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	1	1	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	1	1	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010	
M	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
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	140 2	1 9	Y	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9	Y	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	153 2	1 9	Y	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135 2	7 9	Y	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400	
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	132 2	1 9	Y	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	118 2	1 9	Y	-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	84 2	1 9	Y	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	99 2	1 9	Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 2	3 9	Y	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 2	2 9	Y	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	194 2	10 9	Y	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078	
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	471 2	3 9	Y	-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1359 2	11 9	Y	-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104 2	14 9	Y	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1059 2	10 9	Y	-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1230 2	56 9	Y	14
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	6

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523	
10	868 N	850	-0-	-18	-0-	844 2	6 9	Y	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	968 2	10 9	Y	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	972 2	12 9	Y	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	980 2	10 9	Y	-0-
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	836 2	7 9	Y	-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720	
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2 9	Y	2	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3 9	Y	3	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3 9	Y	3	-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	248	2	2 9	Y	2	-0-
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	205	2	2 9	Y	2	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231		
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-				Y	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	214	2		Y	8	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	1	-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1 9	Y	1	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2 9	Y	2	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2 9	Y	2	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2 9	Y	2	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1 9	Y	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	1 1	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490		
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	552	2	3 9	Y	3	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7 9	Y	6	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8 9	Y	7	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6 9	Y	5	-0-
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	524	2	4 9	Y	4	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	4 1	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9	Y	1	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9	Y	1	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1 9	Y	1	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1 9	Y	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1 1	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234															
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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423															
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2		N	-0-			
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	2		N	-0-			
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	2		N	-0-			
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608															
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-			

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779															
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	366	2		N	-0-			
11		420 N	356	-0-	-64	-0-	-0-	356	2		N	-0-			
12		403 N	330	-0-	-73	-0-	-0-	330	2		N	-0-			
01		372 N	303	-0-	-69	-0-	-0-	303	2		N	-0-			
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	-0-	315	2		N	-0-			
03		341 N	275	-0-	-66	-0-	-0-	275	2		N	-0-			

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314															
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955															
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479															
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		N	-0-			
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-			
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402		
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	308	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	180	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	68	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2026

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702															
10		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-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		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974															
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933															
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856															
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476															
10		217 N	139	-0-	-78	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168			
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	243	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128			
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	126	2	6 9 Y	5	4 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1	1 1	1

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574			
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	367	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	320	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	372 N	48	-0-	-324	-0-	42	2	6 9 Y	5	5 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692			
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2	N	-0-		-0-
11	570 N	314	-0-	-256	-0-	314	2	N	-0-		-0-
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2	N	-0-		-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128								
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460								
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726								
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543								
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6644 - 7420	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	676 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6092 - 7356	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	229 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7094 - 7243	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6516 - 6738	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6212 - 6670	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
12	248 N	117	-0-	-131	-0-	117 2		N	-0-		-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-		-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6032 - 6375	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6042 - 6387	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340			
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
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275			
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	28	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996			TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5989 - 6034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	86	-0-	86	224	85	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	299 X	75	-0-	-224	-0-	74	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3 9	Y	3	2 1	1
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6888 - 6900	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6016 - 7200	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6144 - 7432	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6784 - 7326	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 7388		PERF. 6414 - 6850	
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	247	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	187	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	279 N	158	-0-	-121	-0-	156	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	150	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	154	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5546 - 5800	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	715	2	33 9	Y	30	23 1	7
03	496 N	132	-0-	-364	-0-	118	2	14 9	Y	13	17 1	3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024														
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398														
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	205	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270														
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224														
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	234	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362											
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	135	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448											
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7 9 Y	6	6 1	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8 9 Y	7	7 1	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435											
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416											
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	105	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330											
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY UNDERAGE	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2	18	2	Y	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	232	2	Y	2	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	140	2	140	2	Y	2 1	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	119	2	Y	1 1	-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	107	2	107	2	Y	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232												
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	439	2	439	2	Y	3	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	510	2	Y	3 1	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	455	2	Y	5 1	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	454	2	Y	5 1	-0-
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	389	2	389	2	Y	4 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366												
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	94	2	Y	1	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	2	81	2	Y	1 1	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	79	2	79	2	Y	1 1	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	81	2	Y	1 1	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	80	2	80	2	Y	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212												
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	133	2	Y	1	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	111	2	Y	1 1	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	102	2	Y	1 1	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	90	2	90	2	Y	1 1	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	137	2	Y	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267												
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	247	2	Y	1	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	279	2	Y	1 1	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	286	2	Y	3 1	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	300	2	Y	3 1	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	289	2	Y	3 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2 1	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122												
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	78	2	78	2	Y	1	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	279	2	Y	1 1	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	244	2	Y	2 1	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	234	2	Y	3 1	-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	193	2	193	2	Y	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '6B' WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352												
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	58	2	Y	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	70	2	Y	1	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	191	2	Y	1 1	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	137	2	Y	2 1	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	138	2	Y	2 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396						
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	BALANCE
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714						
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675						
10		124 N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820						
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578						
10		217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
*03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442			
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513			
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627			
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		300 N	225	-0-	-75	-0-	222	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	247	2	12	9	Y	11	9	1		2	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	2	1		1	

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244																	
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-	
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-	
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-	
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-	
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-	

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232																	
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1		-0-	
12		527 N	483	-0-	-44	-0-	476	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
01		496 N	474	-0-	-22	-0-	470	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
02		448 N	408	-0-	-40	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-	

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146																	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-	

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120																	
10		310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
11		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-	
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-	

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154																	
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		300 N	172	-0-	-128	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238			
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778			
10	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2		N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385	2		N	-0-		-0-
03	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	207	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	161	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846			
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	138	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	3000 N	3715	-0-	715	715	3689	2	26 9	Y	24	24 1	-0-
12	3100 N	3751	-0-	651	1366	3709	2	42 9	Y	38	38 1	-0-
01	3100 N	2746	-0-	-354	1012	2723	2	23 9	Y	21	21 1	-0-
02	4747 X	3735	-0-	-1012	-0-	3705	2	30 9	Y	27	27 1	-0-
03	248 X	187	-0-	-61	-0-	167	2	20 9	Y	18	18 1	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117			
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	140	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	129	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	531	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044			
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	331	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	269	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607			
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	376	2		N	-0-		-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	109	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	95	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8472 - 8577		
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
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	205 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6138 - 7184		
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	400 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6446 - 6482		
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-		-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5972 - 6628		
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	61	-0-	-89	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	50 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6025 - 6982		
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	315 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	312 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	294 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6144 - 6996		
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	335 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	343 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		403 N	332	-0-	-71	-0-	328 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	321 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		308 N	266	-0-	-42	-0-	264 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6516 - 6688		
10		279 N	233	-0-	-46	-0-	232 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	264 2	13 9	Y	12	9 1	3
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 1	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	150 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416			
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702			
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	164 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	161 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140 2	7 9	Y	6	5 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1	1 1	1

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088			
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	100 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564		
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	423 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	436 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	371 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	359 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	313 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776		
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	254 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	270 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	244 2	13 9 Y	12	9 1	3
03	279 N	32	-0-	-247	-0-	29 2	3 9 Y	3	5 1	1

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058		
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 2	3 9 Y	3	2 1	1
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	1 1	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040		
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	177 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	85 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	99 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	353 2	4 9 Y	4	3 1	1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227 2	12 9 Y	11	10 1	2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	1 1	1

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	102 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	100 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596															
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02		308 N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006															
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564															
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		155 N	20	-0-	-135	-0-	18	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746															
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186															
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236								
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420 N	244	-0-	-176	-0-	242	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302								
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400								
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030								
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668								
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834								
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	481	2	17	9	Y	15					55
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	526	2	26	9	Y	24	49	1			30
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	509	2	42	9	Y	38	49	1			19
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	548	2	44	9	Y	40					59
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	468	2	34	9	Y	31	49	1			41
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	480	2	31	9	Y	28					69

OZONA (CANYON SAND)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
UNION PACIFIC														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 760218														
WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 2		N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 2		N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-			-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		N	-0-			-0-
03		465 N	399	-0-	-66	-0-		399 2		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC														
WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586														
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-			-0-
11		90 N	55	-0-	-35	-0-		55 2		N	-0-			-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-		36 2		N	-0-			-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-		63 2		N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-		36 2		N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"														
WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"														
WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374														
10		434 N	202	-0-	-232	-0-		200 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-		438 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-		305 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-		277 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		392 N	181	-0-	-211	-0-		180 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"														
WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486														
10		155 N	142	-0-	-13	-0-		141 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-		141 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		173 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		168 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-		152 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

HOOVER "50"														
WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE														
WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654														
10		403 N	279	-0-	-124	-0-		279 2		N	-0-			-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2		N	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-		426 2		N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2		N	-0-			-0-
02		420 N	317	-0-	-103	-0-		317 2		N	-0-			-0-
03		434 N	352	-0-	-82	-0-		352 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "50C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	483	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	616 N	342	-0-	-274	-0-	324	2	18 9	Y	16	13 1	3
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	2 1	1

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-		-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204			
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658			
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	140	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	311	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	251	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-		-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 4954 - 5168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6018 - 6608				
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	201	2	10	9	Y	9	7	1	2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1	1

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5712 - 6258				
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5890 - 6998				
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 6774 - 6922				
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	489	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	469	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	450	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	401	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6216 - 6224				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 5908 - 6292				
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	243	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244			
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
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	72	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294			
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	500	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

ZIPPER RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908			
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170			
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	341 N	176	-0-	-165	-0-	173	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	279	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868			
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	706	2	35 9	Y	32	25 1	7
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-	4 1	3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	64	2	6	9	Y	5	1
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997			TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924			
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	Y	1	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	205	2	2	9	Y	2	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9	2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952			
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	2	1	9	Y	1	-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	Y	2	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	127	2	7	9	Y	6	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997			TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1410		RRCID -> 162488		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354			
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-	-0-
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
02	280 N	133	-0-	-147	-0-	133	2			Y	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SUTTON		WELL #: 108		RRCID -> 162533		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220			
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386			
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923			
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
MILLSPAUGH-STATE 69										WELL #:	11	RRCID ->	162670	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	6908 - 7244
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE			
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-		427	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-		429	2	4	9	Y	4	4	1			-0-	
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-		434	2	6	9	Y	5	5	1			-0-	
01		434 N	432	-0-	-2	-0-		428	2	4	9	Y	4	4	1			-0-	
02		392 N	376	-0-	-16	-0-		373	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-	

MITCHELL-STATE, TOM 20D										WELL #:	6	RRCID ->	162673	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6510 - 6812
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			Y	-0-					-0-	
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-		139	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-		131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-		123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-	

ZIPP RANCH "34"										WELL #:	14	RRCID ->	162674	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5952 - 6896
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			Y	-0-					-0-	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-					-0-	
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-		48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			Y	-0-					-0-	
02		56 N	43	-0-	-13	-0-		41	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	

CARSON, IRA 9										WELL #:	3	RRCID ->	162702	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6432 - 6610
10		155 N	139	-0-	-16	-0-		138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
11		210 N	146	-0-	-64	-0-		145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
12		186 N	180	-0-	-6	-0-		178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-		216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		219	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"										WELL #:	11	RRCID ->	162879	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	6446 - 6592
10		279 N	247	-0-	-32	-0-		246	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
11		270 N	242	-0-	-28	-0-		240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
12		279 N	248	-0-	-31	-0-		245	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-		255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-		226	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-	

UNION PACIFIC										WELL #:	73-D	RRCID ->	162889	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6578 - 6742
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-	
01		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			N	-0-					-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	

MITCHELL, TOM-STATE "20A"										WELL #:	8	RRCID ->	162915	COMPL. DATE	04/13/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6532 - 6842
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222			
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396			
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	106	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356			
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	492	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	490	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	430	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936												
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY--STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746												
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636												
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	211 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	207 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	210 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	193 2	10 9	Y	9	7 1	2
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1	1

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290												
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176												
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	104 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	1	1	1	-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	60	2	1	9	1	1	1	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510															
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	1	1	1	-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	1	1	1	-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	85	2	1	9	1	1	1	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486															
10		403 N	355	-0-	-48	-0-	-0-	353	2	2	9	2	2	1	-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	4	4	1	-0-
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	397	2	4	9	4	4	1	-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	3	3	1	-0-
02		364 N	356	-0-	-8	-0-	-0-	353	2	3	9	3	3	1	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610															
10		186 N	26	-0-	-160	-0-	-0-	25	2	1	9	1	1	1	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	2	2	1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760															
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	1	1	1	-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	1	1	1	-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	2	2	1	-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	130	2	1	9	1	1	1	-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	1	1	1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284															
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	1	1	1	-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	2	2	1	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	3	3	1	-0-
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	4	4	1	-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	3	3	1	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	294	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	291	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	258	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250			
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	219	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370			
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	283	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	240	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	213	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	82	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188			
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	259	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864			
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	253	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	258	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332			
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6010 - 6280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	165 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	13	-0-	-197	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	217 N	74	-0-	-143	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6114 - 6572	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6092 - 7216	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	428 2	3 9	N	3	3 1	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435 2	4 9	N	4	4 1	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9	N	5	5 1	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 2	4 9	N	4	4 1	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390 2	3 9	N	3	3 1	-0-
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5568 - 5994	
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	407 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	403 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	474 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6348 - 6454	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7198 - 7366	
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	354 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	347 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5930 - 7220	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	209 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	183 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	277 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	219 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346			
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466			
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376			
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	464 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	465 N	310	-0-	-155	-0-	306 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	448 N	269	-0-	-179	-0-	267 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396			
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	597 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	642 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	640 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720			
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	390 N	201	-0-	-189	-0-	198 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	403 N	114	-0-	-289	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	403 N	99	-0-	-304	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	196 N	98	-0-	-98	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000			
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	242 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	227 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	1	1 1	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173 2	6 9	Y	5	4 1	1
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	65 2	9 9	Y	8	8 1	1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058														
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136														
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120														
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126														
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274														
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4	1	1	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	292	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456														
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	220	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6052 - 7202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	151	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6682 - 7436	
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	302	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	492	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	543	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6128 - 6200	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6256 - 6400	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998			TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6206 - 6368	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 7432		PERF. 6319 - 6926	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	306	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6650 - 7094	
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	140	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230					
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184					
10	930 N	556	-0-	-374	-0-	552	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	870 N	418	-0-	-452	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	899 N	400	-0-	-499	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	558 N	385	-0-	-173	-0-	382	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	327	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919					
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768					
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	5	1	2
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	1

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076					
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	207	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740					
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	408	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	315	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	496 N	317	-0-	-179	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	403 N	322	-0-	-81	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	286	2	15	9	Y	14	11	1	3
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	249 2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	235 2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	240 2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	194 2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
02	224	N	59	-0-	-165	-0-	59 2			Y	-0-				-0-	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-	

HOOVER "13"		WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464								
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-				-0-	
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			Y	-0-				-0-	
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			Y	-0-				-0-	
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			Y	-0-				-0-	
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-				-0-	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-	

SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192								
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			Y	-0-				-0-	
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			Y	-0-				-0-	
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-				-0-	
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 2			Y	-0-				-0-	
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			Y	-0-				-0-	
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-	

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416								
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158 2			Y	-0-				-0-	
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 2			Y	-0-				-0-	
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 2			Y	-0-				-0-	
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-				-0-	
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157 2			Y	-0-				-0-	
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-	

HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414								
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 2			Y	-0-				-0-	
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-				-0-	
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-				-0-	
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-				-0-	
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-				-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-	

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392								
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-				-0-	
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 2			Y	-0-				-0-	
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 2			Y	-0-				-0-	
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-				-0-	
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44 2			Y	-0-				-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2	N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-		-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	443 2	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	133 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	124 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	115 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	85 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	64 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	67 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	72 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906					
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997			TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178					
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210 2	2 9	Y	2	2	2	2	2	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978					
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-					-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834					
10	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2		N	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181 2		N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270					
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9	Y	2	2	2	2	2	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	147 2	2 9	Y	2	2	2	2	2	-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	142 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	112 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710					
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908					
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718					
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306					
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	334	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	341	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526					
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994					
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	124 N	7	-0-	-117	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 6446 - 7018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6388 - 6940		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5892 - 6218		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5906 - 6756		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	395 2	19 9	Y	17	13 1	13 1	4
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 1	2 1	2

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 5880 - 7097		
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	324 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2	6 9	Y	5	5 1	5 1	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	423 2	4 9	Y	4	4 1	4 1	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3 9	Y	3	3 1	3 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6707		
10	186 N	33	-0-	-153	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	61 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6196 - 6661		
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	308 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	315 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 2	2 9	Y	2	2 1	2 1	-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	302 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	55	-0-	-131	-0-	54 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	148 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613												
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-		-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
02		364 N	348	-0-	-16	-0-	348 2		N	-0-		-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618												
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629												
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151 2		N	-0-		-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706												
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-		-0-
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
02		616 N	571	-0-	-45	-0-	571 2		N	-0-		-0-
03		620 N	458	-0-	-162	-0-	458 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331												
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930												
10	DLQ	G-10	315	-0-	315	1122	315 2		Y	-0-		-0-
11		1406 N	284	-0-	-1122	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
03		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HENNDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2				-0-
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2				-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				-0-
03		279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2				-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728												
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2				-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682												
10		868 N	645	-0-	-223	-0-	645	2				-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				-0-
12		868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2				-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2				-0-
02		784 N	659	-0-	-125	-0-	659	2				-0-
03		868 N	654	-0-	-214	-0-	654	2				-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484												
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				-0-
11		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2				-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				-0-
03		248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2				-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712												
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759												
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	671 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	427 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960												
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222												
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846												
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		480 N	438	-0-	-42	-0-	434 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		465 N	440	-0-	-25	-0-	434 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	420 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		392 N	366	-0-	-26	-0-	363 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906												
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	271 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	273 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	273 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	220 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920												
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198							
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607							
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018							
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	651 N	454	-0-	-197	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866							
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	-0-	173	2	9	9	Y	8	6	1	2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882							
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	-0-	125	2	7	9	Y	6	5	1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	1	1	1	1

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008							
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	-0-	275	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474															
10		155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552															
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292															
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	531	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02		476 N	460	-0-	-16	-0-	457	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384															
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	353	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	377	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724															
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726															
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		155 N	29	-0-	-126	-0-	27	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6101 - 6634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5908 - 6696	
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	391	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	310	2	15 9 Y	14	11 1	3
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	2 1	1

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5810 - 6700	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3 9 Y	3	2 1	1
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5834 - 6738	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11 9 Y	10	9 1	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1	1 1	1

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5858 - 6778	
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	256	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	254	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11 9 Y	10	8 1	2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1	1

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 5740 - 7370	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	129	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5718 - 7004	
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	153	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780			
10	465 N	73	-0-	-392	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	70	-0-	-380	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226			
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2025

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 6336 - 6910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306 2		N	-0-		-0-
03	341 N	45	-0-	-296	-0-	45 2		N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6328 - 6450	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6340 - 6416	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6174 - 6264	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6152 - 6244	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 6205 - 6588	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 6422 - 6620	
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	359 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	347 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	342 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
JONES-MILLER														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 760218														
WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		Y			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		Y			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y			-0-

PIERCE 2218														
WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446														
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N			-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		N			-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		N			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N			-0-

HUTCHINGS 43														
WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906														
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	-0-
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4	-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	Y	6	-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y			-0-

HUTCHINGS 43														
WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896														
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1	-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2	-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y			-0-

HUTCHINGS 43														
WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904														
10		403 N	321	-0-	-82	-0-	-0-	321	2		Y			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		Y			-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	2		Y			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		Y			-0-
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	-0-	282	2		Y			-0-
*03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C														
WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200														
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D														
WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214														
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2	-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2	-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	490 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	414 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	559 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334		
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356		
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268			
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
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	209 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	256 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	293 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	211 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855			
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
11		690 N	514	-0-	-176	-0-	514 2		N	-0-		-0-
12		713 N	180	-0-	-533	-0-	180 2		N	-0-		-0-
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	514 2		N	-0-		-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850			
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690			
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364			
10		496 N	466	-0-	-30	-0-	463 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		480 N	474	-0-	-6	-0-	470 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		496 N	472	-0-	-24	-0-	466 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	459 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		448 N	407	-0-	-41	-0-	404 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330			
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	236 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	209 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354			
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	207 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	317 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575			
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870			
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	701 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	705 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	706 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	706 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	616 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	541 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	478 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426		
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624		
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476		
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	421 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	392 N	300	-0-	-92	-0-	298 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	84 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	69 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561		
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620		
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2	N	-0-	-0-	63
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-	-0-	63
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-	-0-	63
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	63
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-	-0-	63
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-	-0-	63

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625																			
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512																			
10		620 N	94	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					79
11		600 N	89	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					79
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					79
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					79
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					79
MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529																			
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717																			
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933																			
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111																			
10		744 N	714	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	710	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11		720 N	607	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01		713 N	652	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008																			
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	243 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698			
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	360 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	359 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	361 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	274 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5686	- 6767			
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
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	673 2	4 9 Y	4	4	1	-0-
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	659 2	7 9 Y	6	6	1	-0-
12	744 N	437	-0-	-307	-0-	431 2	6 9 Y	5	5	1	-0-
01	682 N	392	-0-	-290	-0-	389 2	3 9 Y	3	3	1	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	755 2	7 9 Y	6	6	1	-0-
03	434 N	75	-0-	-359	-0-	67 2	8 9 Y	7	7	1	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6207	- 6330			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187969	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6150	- 7951			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5694	- 6246			
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 2	3 9 Y	3	3	1	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 2	6 9 Y	5	5	1	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	490 2	7 9 Y	6	6	1	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	512 2	4 9 Y	4	4	1	-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	433 2	3 9 Y	3	3	1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6128	- 6365			
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	2 9 Y	2	2	1	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352 2	3 9 Y	3	3	1	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 2	4 9 Y	4	4	1	-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	249 2	2 9 Y	2	2	1	-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	237 2	10 9 Y	9	7	1	2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	1	1	1

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 9547	PERF. 6172	- 6636			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626	COMPL. DATE 01/19/2002	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 5975	- 7054			
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	310 2	2 9 Y	2	2	1	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352 2	3 9 Y	3	3	1	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	363 2	4 9 Y	4	4	1	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375 2	3 9 Y	3	3	1	-0-
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	293 2	2 9 Y	2	2	1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	561	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	591	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	508	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887			
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4 9	Y	4	3 1	1
02	364 N	132	-0-	-232	-0-	132	2		Y	-0-	1 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231			
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	301	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	322	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	304	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702			
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032			
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	445	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	363	2	19 9	Y	17	13 1	4
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	2 1	2

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	419	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	424	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	445	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	381	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
10	465 N	123	-0-	-342	-0-	122	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	345	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	465 N	243	-0-	-222	-0-	242	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	263	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6050 - 6571	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6254 - 6688	
10	775 N	685	-0-	-90	-0-	685 2		N	-0-		-0-
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	774 2		N	-0-		-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
02	728 N	648	-0-	-80	-0-	648 2		N	-0-		-0-
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6517 - 6710	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5926 - 6426	
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	954 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	921 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1000 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1042 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	855 2	42 9	Y	38	29 1	9
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	1	6 1	4

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6252 - 6770	
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	831 2		N	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	817 2		N	-0-		-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6535 - 6741	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
12	434 N	333	-0-	-101	-0-	333 2		N	-0-		-0-
01	434 N	214	-0-	-220	-0-	214 2		N	-0-		-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377 2		N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6332 - 6982	
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-		-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 2		N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-	-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-	-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-	-0-
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492	
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2	N	-0-	-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 2	N	-0-	-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2	N	-0-	-0-
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-	-0-
02	616 N	557	-0-	-59	-0-	557 2	N	-0-	-0-
03	651 N	404	-0-	-247	-0-	404 2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652	
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	902 2	6 9 Y	5	5 1
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	894 2	10 9 Y	9	9 1
12	961 N	788	-0-	-173	-0-	778 2	10 9 Y	9	9 1
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	866 2	9 9 Y	8	8 1
02	840 N	744	-0-	-96	-0-	738 2	6 9 Y	5	5 1
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	612	-0-	-473	-0-	612 2	N	-0-		-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2	N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2	N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2	N	-0-		-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363 2	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	403 N	28	-0-	-375	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	722 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	719 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	743 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	685 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	638 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232 2	N	-0-		-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077		
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677		
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574		
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2	N	-0-		-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268 2	N	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870		
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 2	N	-0-		-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
02	784 N	645	-0-	-139	-0-	645 2	N	-0-		-0-
03	868 N	708	-0-	-160	-0-	708 2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614		
10	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2	N	-0-		-0-
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2	N	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2	N	-0-	-0-	
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	
02	1092 N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	
03	1178 N	916	-0-	-262	-0-	916	2	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867			
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2	N	-0-	-0-	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	
02	672 N	603	-0-	-69	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894			
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741			
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571			
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	198	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	208	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	184	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
UNION PACIFIC 'C" WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2	N	-0-		-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675												
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346												
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	159	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336												
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1 9 Y	1	1 1	-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788												
10		496 N	452	-0-	-44	-0-	446	2	6 9 Y	5	3 1	120
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6 9 Y	5	4 1	121
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	474	2	7 9 Y	6	5 1	122
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4 9 Y	4	4 1	122
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	419	2	21 9 Y	19	14 1	127
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	3 1	124

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780												
10		775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2	N	-0-		-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
12		806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2	N	-0-		-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
02		728 N	681	-0-	-47	-0-	681	2	N	-0-		-0-
03		775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200												
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-		-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		372 N	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11		330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598																	
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02		392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403																	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261																	
10		341 N	234	-0-	-107	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261																	
10		713 N	664	-0-	-49	-0-	660	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	659	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02		644 N	562	-0-	-82	-0-	558	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295																	
10		403 N	264	-0-	-139	-0-	262	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		364 N	302	-0-	-62	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285																	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MILLSIPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649															
M	O	ALLOW 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
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886															
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558															
10		434 N	287	-0-	-147	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760															
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868															
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 2	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	448 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	438 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752		
10	217 N	14	-0-	-203	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68 2	4 9 Y	4	3 1	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	723	-0-	-300	-0-	723 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6350 - 6608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6116 - 6688		
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 6584 - 6650		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6089 - 6691		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6136 - 6563		
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	2	2	1	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	1	1	1	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	4	3	1	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 3130 - 6538		
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6484 - 6637		
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	402	2	Y	2	2	1	-0-
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	391	2	Y	3	3	1	-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	375	2	Y	4	4	1	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	3	3	1	-0-
02	364 N	38	-0-	-326	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
S. C. MILLSPAUGH 2														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 760218														
WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4	-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2														
WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951														
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3	-0-
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	Y	7	-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	-0-
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	Y	9	-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12														
WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600														
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B														
WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730														
10		496 N	96	-0-	-400	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	-0-
02		504 N	235	-0-	-269	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. #14														
WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766														
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	-0-
12		279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	-0-
01		279 N	212	-0-	-67	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOOVER ESTATE														
WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302														
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3	-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14														
WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676														
10		403 N	186	-0-	-217	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	-0-
11		390 N	109	-0-	-281	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	-0-
12		403 N	126	-0-	-277	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	-0-
01		186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MILLSIPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738															
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	
10		217 N	47	-0-	-170	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12		248 N	65	-0-	-183	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418															
10		403 N	329	-0-	-74	-0-	327	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	288	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680															
10		155 N	16	-0-	-139	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1	-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	1	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277															
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		300 N	64	-0-	-236	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644															
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602															
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			103
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			103
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			103
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			103
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-			103
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			103

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425															
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6687 - 6766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6217 - 7446			
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	223	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6617 - 6714			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6201 - 6742			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6557 - 6664			
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	224 N	149	-0-	-75	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6140 - 7422			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6174 - 6632			
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6416 - 8739		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1730	-0-	-90	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B				WELL #:	10	RRCID ->	217421	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7436
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
02	168 N	21	-0-	-147	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A				WELL #:	11	RRCID ->	217630	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 6260 - 7430
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	181	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	165	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D				WELL #:	7	RRCID ->	217635	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 6634 - 7390
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	204	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	240	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	186	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D				WELL #:	6	RRCID ->	217638	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6690 - 7455
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	178	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	160	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A				WELL #:	12	RRCID ->	217654	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6670 - 7442
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4 9 Y	4	4 1		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7 9 Y	6	6 1		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A				WELL #:	6	RRCID ->	219788	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6150 - 7412
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID ->	220982	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7176 - 7336			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID ->	221486	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6186 - 7432			
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID ->	221834	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6770 - 7372			
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	389	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID ->	221835	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6872 - 7418			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID ->	221866	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6064 - 7360			
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID ->	221872	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6768 - 7353			
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID ->	221891	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6128 - 7390			
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	542 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	552 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	563 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	571 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	507 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360													
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420													
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		90 N	39	-0-	-51	-0-	38 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422													
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		120 N	10	-0-	-110	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		217 N	121	-0-	-96	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388													
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	153 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	160 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	138 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426													
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	259 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428													
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	347 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	394 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	369 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428												
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	288 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		341 N	245	-0-	-96	-0-	243 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414												
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	403 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	384 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	373 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	335 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944												
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1113 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1064 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
02		952 N	915	-0-	-37	-0-	907 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424												
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	139 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	139 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	109 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264												
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	428 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		483 X	483	-0-	-0-	-0-	477 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12		477 X	477	-0-	-0-	-0-	470 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	479 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		401 X	401	-0-	-0-	-0-	398 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272												
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	619 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	639 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12		496 N	417	-0-	-79	-0-	410 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01		496 N	162	-0-	-334	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	342	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	271	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-	284	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	308	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	209	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955				
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	424	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	431	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	454	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	377	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985				
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	352	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772				
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	510 N	361	-0-	-149	-0-	358	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	364	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954				
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244				
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	333	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954				
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	376	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	423	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		682 N	630	-0-	-52	-0-	626 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	678 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12		682 N	680	-0-	-2	-0-	671 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	654 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
02		644 N	585	-0-	-59	-0-	581 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106												
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	352 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360												
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	520 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	539 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	472 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	594 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418												
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	359 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		420 N	367	-0-	-53	-0-	364 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		372 N	163	-0-	-209	-0-	160 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		372 N	261	-0-	-111	-0-	259 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		336 N	235	-0-	-101	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782												
10		558 N	421	-0-	-137	-0-	418 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	486 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		527 N	513	-0-	-14	-0-	506 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	496 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	431 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819												
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	651 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	559 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	735 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	785 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
02		532 N	429	-0-	-103	-0-	426 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245												
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	222 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	225 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	415 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		450 N	384	-0-	-66	-0-	380 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	416 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	395 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		364 N	338	-0-	-26	-0-	336 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254												
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	700 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	704 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12		713 N	705	-0-	-8	-0-	696 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	684 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
02		644 N	597	-0-	-47	-0-	593 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216												
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230												
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904												
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172												
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092												
10		434 N	355	-0-	-79	-0-	353 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		420 N	350	-0-	-70	-0-	347 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		434 N	399	-0-	-35	-0-	395 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HENNDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620		
10	434 N	328	-0-	-106	-0-	326 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	355 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	347 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	304 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	165 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	106 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-

HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822		
10	2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
11	2610 N	2107	-0-	-503	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
12	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547 2	N	-0-		-0-
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
03	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734		
10	868 N	654	-0-	-214	-0-	650 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
11	900 N	782	-0-	-118	-0-	774 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	695 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	805 2	9 9 Y	8	7 1	1
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	958 2	7 9 Y	6	7 1	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		Y	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806		
10	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1722	-0-	-324	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1413	-0-	-478	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1080	-0-	-712	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227													
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
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	253 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	284 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	284 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336													
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	348 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	400 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	410 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	376 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879													
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754													
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	72 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	65 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230													
10		1023 N	941	-0-	-82	-0-	934 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
11		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1008 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
12		1054 N	799	-0-	-255	-0-	788 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1066 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	954 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268													
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	329 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	322 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		341 N	273	-0-	-68	-0-	270 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	305 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111													
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	252 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	124 2	8 9	Y	7	5 1		2
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 6144 - 6928	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	951	-0-	-41	-0-	944 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	965 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	968 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	881 2	45 9	Y	41	31 1	10
03	992 N	98	-0-	-894	-0-	87 2	11 9	Y	10	16 1	4

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 5894 - 6822	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	265 2	13 9	Y	12	9 1	3
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 1	1

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5796 - 6762	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	222 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	193 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	189 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162 2	7 9	Y	6	5 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1	1 1	1

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5750 - 6638	
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	109 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120 2	7 9	Y	6	5 1	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 5872 - 6923	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5744 - 6958	
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	422 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	501 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	434 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5990 - 6704	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	335 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	281 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	323 2	13 9	Y	12	9 1	3
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	2 1	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	380 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	265 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660		
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	401 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	411 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	378 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903		
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314		
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	682 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	748 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	738 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	629 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953		
10	589 N	407	-0-	-182	-0-	404 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	550 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	474 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	634 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	536 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227		
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	140 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	171 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	194 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	564 2	2 9	Y	2	-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	559 2	3 9	Y	3	-0-
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	582 2	3 9	Y	3	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581 2	2 9	Y	2	-0-
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	476 2		Y	-0-	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	487 2	7 9	N	6	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907		
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	343 2		N	-0-	-0-
11	510 N	337	-0-	-173	-0-	337 2		N	-0-	-0-
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890		
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-	-0-
01	651 N	487	-0-	-164	-0-	487 2		N	-0-	-0-
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	497 2		N	-0-	-0-
03	682 N	581	-0-	-101	-0-	581 2		N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849		
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-	-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-
12	1054 N	928	-0-	-126	-0-	928 2		N	-0-	-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-
02	952 N	908	-0-	-44	-0-	908 2		N	-0-	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776		
10	899 N	705	-0-	-194	-0-	705 2		N	-0-	-0-
11	870 N	777	-0-	-93	-0-	777 2		N	-0-	-0-
12	868 N	752	-0-	-116	-0-	752 2		N	-0-	-0-
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		N	-0-	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	222 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638												
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346												
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
01		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
02		140 N	66	-0-	-74	-0-	63 2	3 9	Y	3	2 1	1
*03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700												
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	150 2		N	-0-		-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586												
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	904 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	847 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	903 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873												
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	763	-0-	-257	-0-	763 2		N	-0-		-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
03		1054 N	116	-0-	-938	-0-	116 2		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322												
10		589 N	217	-0-	-372	-0-	215 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		630 N	176	-0-	-454	-0-	174 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		620 N	191	-0-	-429	-0-	189 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	389	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	372	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-	

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960															
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	2	1	1	
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856															
10	1209 N	393	-0-	-816	-0-	393	2			N	-0-			-0-	
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-	
12	1116 N	945	-0-	-171	-0-	945	2			N	-0-			-0-	
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-	
02	1400 N	798	-0-	-602	-0-	798	2			N	-0-			-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-	

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754															
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	228	2	12	9	Y	11	9	1	2	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	1	

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595															
10	310 N	100	-0-	-210	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712															
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	339	2	17	9	Y	15	2	1	46	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	356	2	22	9	Y	20	3	1	63	
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	476	2	21	9	Y	19	5	1	77	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	Y	23	3	1	97	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	304	2	18	9	Y	16	2	1	111	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			111	

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559															
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			Y	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	84 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			Y	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977													
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	32 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			Y	-0-		-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			Y	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639													
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			Y	-0-		-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2			Y	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665													
10		403 N	181	-0-	-222	-0-	180 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	354 2		3 9	Y	3	3 1	-0-
12		403 N	320	-0-	-83	-0-	316 2		4 9	Y	4	4 1	-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	295 2		3 9	Y	3	3 1	-0-
02		336 N	262	-0-	-74	-0-	260 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588													
10		961 N	829	-0-	-132	-0-	827 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
11		900 N	860	-0-	-40	-0-	856 2		4 9	Y	4	4 1	-0-
12		930 N	855	-0-	-75	-0-	849 2		6 9	Y	5	5 1	-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	838 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
02		812 N	772	-0-	-40	-0-	772 2			Y	-0-		-0-
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538													
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546													
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	268 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	298 2		2 9	Y	2	2 1	-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	260 2		1 9	Y	1	1 1	-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			Y	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902												
10		899 N	587	-0-	-312	-0-	583	2	4	9	Y	-0-
11		900 N	517	-0-	-383	-0-	511	2	6	9	Y	-0-
12		868 N	495	-0-	-373	-0-	488	2	7	9	Y	-0-
01		589 N	490	-0-	-99	-0-	486	2	4	9	Y	-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965												
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
*12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A												
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	63
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	34	-0-	-369	-0-	34	3			Y	-0-					8
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					8
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					8
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					8
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239								
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965													
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6147 - 6291					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965							
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
02	T. A.	86	-0-	86	86	86	3		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	86				4

PIERCE, V. I.		WELL #: 302		RRCID -> 079653		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406		
10	310 N	26	-0-	-284	-0-	26 3	Y	-0-		8
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		8
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	Y	-0-		8
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		8
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		8
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3	Y	-0-		8

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		673 N	673	-0-	-0-		673	3		N	-0-					-0-
02		156 N	156	-0-	-0-		156	3		N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425								
10		20 N	20	-0-	-0-		20	3		N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431								
10		62 N	32	-0-	-30		32	3		Y	-0-					107
11		450 N	-0-	-0-	-450					Y	-0-					107
12		122 N	122	-0-	-0-		122	3		Y	-0-					107
01		203 N	203	-0-	-0-		203	3		Y	-0-					107
02		3 N	3	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					107
03		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-					107

HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-					-0-
12		31 N	31	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
01		56 N	56	-0-	-0-		56	3		N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-		29	3		N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-		51	3		N	-0-					-0-
01		53 N	53	-0-	-0-		53	3		N	-0-					-0-
02		53 N	53	-0-	-0-		53	3		N	-0-					-0-
03		51 N	51	-0-	-0-		51	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965													
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6013 - 6271					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	124 N	7	-0-	-117	-0-		7	3		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6298 - 6412					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6194 - 6364					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6170 - 6334					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6014 - 6176					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6082 - 6590					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 6368					
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3		N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965												
PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6357 - 6384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-			80
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			80
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			80
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			80
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			80
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			80

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6728 - 6750				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 6194 - 6756				
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 6173 - 6703				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6038 - 6572				
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	620 N	5	-0-	-615	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345		
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3	Y	-0-		6
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		6
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-		6
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		6
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		6

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531		
10	155 N	22	-0-	-133	-0-	22 3	Y	-0-		18
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		18
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3	Y	-0-		18
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		18
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		18
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		18

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198								
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420								
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377								
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748								
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1201			Y	-0-			-0-
11	1201 N	-0-	-0-	-1201	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250								
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1203					Y	-0-					-0-
11	1203 N	-0-	-0-	-1203	-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-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694								
10	1178 N	860	-0-	-318	-0-	860	3			N	-0-					16
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					16
12	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					16
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					16
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					16
03	1116 N	30	-0-	-1086	-0-	30	3			N	-0-					16

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022						
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION		945220		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A						
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A								
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					6
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					6
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					6
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					6
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					6
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	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
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		9
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		9
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		9
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		9
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		9
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		9

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450			
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	104	2	Y	-0-		7
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-		7
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		7
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		7
02	336 N	177	-0-	-159	-0-	177	2	Y	-0-		7
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		7

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
10	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2	Y	-0-		7
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		7
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-		7
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		7
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	177	2	Y	-0-		7
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		7

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	Y	-0-		42
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-		42
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	Y	-0-		42
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		42
02	308 N	129	-0-	-179	-0-	129	2	Y	-0-		42
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		42

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2	N	-0-		27
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		27
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-		27
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		27
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		27
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		27

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2	Y	-0-		24
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		24
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		24
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		24
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276	2	Y	-0-		24
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		24

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2	Y	-0-		18
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	Y	-0-		18
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		18
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		18
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		18
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		24
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		24
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		24
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		24
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		24
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		24

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783			
10	186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802			
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450			
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2	Y	-0-		1
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		1
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		1
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2	Y	-0-		1
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	Y	-0-		1

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		13
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		13
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		13
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		13
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		13
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		13

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	775 N	336	-0-	-439	-0-	336	2	N	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	2	N	-0-		-0-
03	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423			
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		190
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		190
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		190
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		190
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		190
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372			
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		4
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		4
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		4
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		4
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2	Y	-0-		4
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		4

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272			
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-		27
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		27
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		27
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		27
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	2	N	-0-		27
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2	N	-0-		27

COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817			
10	1395 N	190	-0-	-1205	-0-	190	2	N	-0-		188
11	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	990	2	N	12 9		199
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	12 9		210
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N			210
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N			210
03	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1451	2	N	13 9		222

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554			
10	1395 N	189	-0-	-1206	-0-	189	2	N	-0-		191
11	1290 N	992	-0-	-298	-0-	989	2	N	3 9		194
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	3 9		197
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	6 9		200
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	11 9	2 8	210
03	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1451	2	N	12 9	4 8	217

OZONA (CANYON SAND, OIL)													67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY													257062											
HELMBING 23													WELL #:	1	RRCID ->	213018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6331	-	6900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
11		180 N	37	-0-	-143	-0-	-0-		37	3			N	-0-					39					
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		368	3			N	11					50					
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		212	3		12	N	40	34	1			56					
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3		30	N	27	64	1			19					
*03		310 N	2	-0-	-308	-0-	-0-		2	3			N	-0-					19					

HELMBING 23													WELL #:	6	RRCID ->	213021	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6304	-	6919
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
11		120 N	27	-0-	-93	-0-	-0-		27	3			N	-0-					28					
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		268	3		9	N	8					36					
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		154	3		33	N	30	25	1			41					
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		137	3		22	N	20	47	1			14					
*03		217 N	2	-0-	-215	-0-	-0-		2	3			N	-0-					14					

HELMBING 23													WELL #:	5	RRCID ->	225742	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6343	-	6615
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
11		180 N	38	-0-	-142	-0-	-0-		38	3			N	-0-					39					
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		376	3		13	N	12					51					
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		216	3		45	N	41	35	1			57					
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		192	3		31	N	28	66	1			19					
*03		310 N	3	-0-	-307	-0-	-0-		3	3			N	-0-					19					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													760218											
BEAN, VADA													WELL #:	1	RRCID ->	268470	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6106	-	6745
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-					-0-					
11		510 N	482	-0-	-28	-0-	-0-		482	2			N	-0-					-0-					
12		527 N	409	-0-	-118	-0-	-0-		409	2			N	-0-					-0-					
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-					-0-					
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-					-0-					
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

KINCAID, A. R. TRUST 'C'													WELL #:	8	RRCID ->	290494	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6236	-	6407
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-		192	2		3	N	3	3	1			1					
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-		176	2		2	N	2	2	1			1					
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		242	2		4	N	4	3	1			2					
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2		4	N	4	4	1			2					
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		216	2		4	N	4	5	1			1					
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					1					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC													860965											
MONTGOMERY, C.C. ESTATE													WELL #:	103	RRCID ->	292032	COMPL. DATE	01/14/1979	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6142	-	6412
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
MOODY MINERALS "11B"		WELL #: 2		RRCID -> 115933		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A							
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264							
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092							
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891							
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 1914 - 2036	
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
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 2		3	9	Y	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	292 2		3	9	Y	-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	194 2		2	9	Y	-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	152 2		1	9	Y	-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	156 2		1	9	Y	-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	103 2		12	9	Y	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 3120 - 3136	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3122 - 6742	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N			-0-
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

THOMAS, J. K.		WELL #: 1016		RRCID -> 200854		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3441 - 3461	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	21 2		1	9	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 5		RRCID -> 200856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 2449 - 2500	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 278264		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 3314 - 6527	
10	SWR 10	214	-0-	214	1781	212 2		2	9	N	78
11	SWR 10	410	-0-	410	2191	387 2		23	9	N	99
12	SWR 10	439	-0-	439	2630	416 2		23	9	N	32
01	SWR 10	434	-0-	434	3064	414 2		20	9	N	50
02	SWR 10	419	-0-	419	3483	398 2		21	9	N	69
03	SWR 10	664	-0-	664	4147	640 2		24	9	N	91

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) RED STAG OPERATING, LLC MONTGOMERY D			67995 450 697118	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
			WELL #: 113 C	RRCID -> 076180	COMPL. DATE 02/25/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 2795	-	2801		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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.	-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-
MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 156463	COMPL. DATE 09/14/1995	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 3092	-	3121		
10	DLQ G-10	50	-0-	50	534	50 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	534		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1568	1034 2	Y	-0-		-0-	
01	2074 R	506	-0-	-1568	-0-	506 3	Y	-0-		-0-	
02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-		-0-	
03	1023 #	78	-0-	-945	-0-	78 3	Y	-0-		-0-	
MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 506	RRCID -> 157267	COMPL. DATE 01/13/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3147	-	3168		
10	DLQ G-10	2	-0-	2	29	2 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	50	-0-	50	79	50 2	Y	-0-		-0-	
01	108 R	29	-0-	-79	-0-	29 3	Y	-0-		-0-	
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-		-0-	
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 3	Y	-0-		-0-	
MILLER HOOVER B UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 158959	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 3185	-	6612		
10	DLQ G-10	78	-0-	78	782	78 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	782		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	648	-0-	648	1430	648 2	Y	-0-		-0-	
01	2042 R	612	-0-	-1430	-0-	612 3	Y	-0-		-0-	
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 3	Y	-0-		-0-	
03	651 #	88	-0-	-563	-0-	88 3	Y	-0-		-0-	
MONTGOMERY E			WELL #: 409	RRCID -> 187676	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2494	-	2514		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
MONTGOMERY A			WELL #: 310	RRCID -> 194493	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2604	-	3106		
10	DLQ G-10	29	-0-	29	319	29 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		-0-	
01	739 R	420	-0-	-319	-0-	420 3	Y	-0-		-0-	
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3	Y	-0-		-0-	
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-	

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354												
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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959												
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RED STAG OPERATING, LLC 697118												
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221												

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
HEBRON PIPELINE 370616												
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372												

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335												

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A												

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DAVIDSON, DAN 202345														
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390														
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	1	9	N	1		117
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	1	9	N	1		118
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	1	9	N	1		119
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	1	9	N	1		120
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	1	9	N	1		121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

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
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	Y	1			72
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	403 3		Y	-0-			72
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 3		Y	-0-			72
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 3		Y	-0-			72
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343 3		Y	-0-			72
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			72

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	250	112 3		Y	-0-			-0-
*03	250 N	-0-	-0-	-250	-0-			Y	-0-			-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

10	341 N	14	-0-	-327	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
11	300 N	30	-0-	-270	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	595	283 3		Y	-0-			-0-
*03	595 N	-0-	-0-	-595	-0-			Y	-0-			-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

10	403 N	15	-0-	-388	-0-	15 3		Y	-0-			93
11	360 N	19	-0-	-341	-0-	19 3		Y	-0-			93
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			93
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	386 3	17 9	Y	15			108
02	DLQ G-10	308	-0-	308	711	308 3		Y	-0-			108
*03	711 N	-0-	-0-	-711	-0-			Y	-0-			108

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	115	51 3		Y	-0-			-0-
*03	115 N	-0-	-0-	-115	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*03	279 N	10	-0-	-269	-0-	10 3	N	-0-		-0-

WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A		
10	930 N	51	-0-	-879	-0-	30 3	21 9 Y	19	26 1	36
11	900 N	93	-0-	-807	-0-	93 3	Y	-0-		36
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	Y	-0-		36
01	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1056 3	2 9 Y	2		38
02	DLQ G-10	868	-0-	868	1926	867 3	1 9 Y	1		39
*03	1500 N	100	-0-	-1400	526	100 3	Y	-0-		39

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A		
10	651 N	34	-0-	-617	-0-	21 3	13 9 Y	12	16 1	23
11	600 N	64	-0-	-536	-0-	64 3	Y	-0-		23
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	Y	-0-		23
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	726 3	1 9 Y	1		24
02	DLQ G-10	597	-0-	597	1324	596 3	1 9 Y	1		25
*03	1393 N	69	-0-	-1324	-0-	69 3	Y	-0-		25

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730		
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

HELBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	341 N	18	-0-	-323	-0-	11 3	7 9 Y	6	12 1	15
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35 3	Y	-0-		15
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	396 3	1 9 Y	1		16
02	DLQ G-10	325	-0-	325	722	325 3	Y	-0-		16
*03	759 N	37	-0-	-722	-0-	37 3	Y	-0-		16

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	232	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
10	837 N	42	-0-	-795	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	123	-0-	-687	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	389	-0-	-448	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151			
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236			
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144			
10	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	3	N	-0-		130
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3	N	-0-		130
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		130
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		130
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		130
*03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		130

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		141
11	270 N	27	-0-	-243	-0-	27	3	N	-0-		141
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	473	3	47 9 N	43		184
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	344	3	17 9 N	15		199
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		199
*03	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	3	N	-0-		199

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067			
10	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	275	3	Y	-0-		-0-
*03	275 N	-0-	-0-	-275	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	360 N	39	-0-	-321	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
*03	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087			
10	620 N	25	-0-	-595	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
11	540 N	54	-0-	-486	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	562	-0-	562	-0-	562	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	509	-0-	509	-0-	1071	3	Y	-0-		-0-
*03	1071 N	-0-	-0-	-1071	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188			
M	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
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	173	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	173 N	-0-	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
10	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3	Y	-0-	52	52
11	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	3	Y	-0-	52	52
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-	52	52
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3	Y	-0-	52	52
02	DLQ G-10	295	-0-	295	304	295	3	Y	-0-	52	52
*03	336 N	32	-0-	-304	-0-	32	3	Y	-0-	52	52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	414	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	417 N	3	-0-	-414	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975			
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046			
10	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5942 - 6077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6003 - 6090				
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	255	123	3			Y	-0-			-0-
*03	257 N	2	-0-	-255	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5925 - 6055				
10	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	613	274	3			Y	-0-			-0-
*03	623 N	10	-0-	-613	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6066 - 6100				
10	620 N	31	-0-	-589	-0-	31	3			N	-0-			108
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			108
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			108
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			108
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			108
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			108

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6001 - 6024				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6367				
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	7	12	1	15
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	-0-			15
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			15
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3	1	9	Y	1			16
02	DLQ G-10	325	-0-	325	722	325	3			Y	-0-			16
*03	759 N	37	-0-	-722	-0-	37	3			Y	-0-			16

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6062 - 6184				
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	8	3	6	9	Y	5	9	1	11
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-			11
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			11
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-			11
02	DLQ G-10	217	-0-	217	481	217	3			Y	-0-			11
*03	506 N	25	-0-	-481	-0-	25	3			Y	-0-			11

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440			
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
10	589 N	31	-0-	-558	-0-	19	3	12	9	Y	21
11	570 N	58	-0-	-512	-0-	58	3			Y	21
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	21
01	DLQ G-10	661	-0-	661	661	660	3	1	9	Y	22
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1204	542	3	1	9	Y	23
*03	1266 N	62	-0-	-1204	-0-	62	3			Y	23

HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239			
10	403 N	22	-0-	-381	-0-	13	3	9	9	Y	15
11	390 N	41	-0-	-349	-0-	41	3			Y	15
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	15
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	462	3	1	9	Y	16
02	DLQ G-10	379	-0-	379	842	379	3			Y	16
*03	886 N	44	-0-	-842	-0-	44	3			Y	16

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241			
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	8	3	6	9	Y	9
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	9
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	9
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	9
02	DLQ G-10	217	-0-	217	481	217	3			Y	9
*03	506 N	25	-0-	-481	-0-	25	3			Y	9

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189			
10	279 N	15	-0-	-264	-0-	9	3	6	9	Y	13
11	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	3			Y	13
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	13
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	330	3	1	9	Y	14
02	DLQ G-10	271	-0-	271	602	271	3			Y	14
*03	633 N	31	-0-	-602	-0-	31	3			Y	14

HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400			
10	279 N	16	-0-	-263	-0-	9	3	7	9	Y	15
11	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	3			Y	15
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	15
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	330	3	1	9	Y	16
02	DLQ G-10	271	-0-	271	602	271	3			Y	16
*03	633 N	31	-0-	-602	-0-	31	3			Y	16

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369			
10	465 N	25	-0-	-440	-0-	15	3	10	9	Y	20
11	450 N	46	-0-	-404	-0-	46	3			Y	20
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	20
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	528	3	1	9	Y	21
02	DLQ G-10	435	-0-	435	964	434	3	1	9	Y	22
*03	1014 N	50	-0-	-964	-0-	50	3			Y	22

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430			
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	16
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	16
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	16
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	396	3	1	9	Y	17
02	DLQ G-10	325	-0-	325	722	325	3			Y	17
*03	759 N	37	-0-	-722	-0-	37	3			Y	17

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELMBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	7
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	11 1
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	396	3	1	9	Y	1
02	DLQ G-10	325	-0-	325	722	325	3			Y	-0-
*03	759 N	37	-0-	-722	-0-	37	3			Y	-0-

HELMBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161			
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	115	51	3			Y	-0-
*03	115 N	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-

MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086			
10	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-
11	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-

HELMBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702			
10	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-
11	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-
*03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-

HELMBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501			
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	11	3	8	9	Y	7
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	9 1
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	396	3	1	9	Y	1
02	DLQ G-10	325	-0-	325	722	325	3			Y	-0-
*03	759 N	37	-0-	-722	-0-	37	3			Y	-0-

HELMBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181			
10	651 N	26	-0-	-625	-0-	26	3			Y	-0-
11	600 N	32	-0-	-568	-0-	32	3			Y	-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	643	3	17	9	Y	15
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1173	513	3			Y	-0-
*03	1173 N	-0-	-0-	-1173	-0-					Y	-0-

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165			
10	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	3			N	-0-
11	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	3			N	-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-
*03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058			
M	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
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198			
10	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066			
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3	N	-0-		26
11	240 N	40	-0-	-200	-0-	40	3	N	-0-		26
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		26
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		26
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		26
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		26

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716			
10	775 N	32	-0-	-743	-0-	32	3	N	-0-		112
11	690 N	69	-0-	-621	-0-	69	3	N	-0-		112
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		112
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		112
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		112
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		112

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054			
10	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
*03	341 N	12	-0-	-329	-0-	12	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847			
10	1302 N	55	-0-	-1247	-0-	55	3	N	-0-		112
11	1170 N	117	-0-	-1053	-0-	117	3	N	-0-		112
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		112
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		112
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		112
*03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		112

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
10	620 N	26	-0-	-594	-0-	26	3	N	-0-		96
11	600 N	32	-0-	-568	-0-	32	3	N	-0-		96
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		96
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	N	7		103
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		103
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		103

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666							
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
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-				37
11	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	3			N	-0-				37
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				37
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				37
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				37
*03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				37

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234							
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-				-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295							
10	527 N	103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-				60
11	600 N	23	-0-	-577	-0-	23	3			N	-0-				60
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				60
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				60
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				60
*03	806 N	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-				60

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564							
10	589 N	118	-0-	-471	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	660 N	26	-0-	-634	-0-	26	3			N	-0-				-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
*03	899 N	3	-0-	-896	-0-	3	3			N	-0-				-0-

HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399							
10	837 N	35	-0-	-802	-0-	35	3			N	-0-				134
11	810 N	43	-0-	-767	-0-	43	3			N	-0-				134
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-				134
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	N	7				141
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				141
*03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				141

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368							
10	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-				-0-
11	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
*03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462							
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				14
11	420 N	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-				14
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5				19
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1				20
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				20
*03	434 N	22	-0-	-412	-0-	22	3			N	-0-				20

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID ->	169764	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6358 - 6464	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	174
11	420 N	45	-0-	-375	-0-	45 3		N	-0-	174
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	788 3	52 9	N	47	221
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	573 3	12 9	N	11	232
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	232
*03	558 N	22	-0-	-536	-0-	22 3		N	-0-	232

HELBBING		WELL #: 12		RRCID ->	169802	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	8790 PERF. 6204 - 8550	
10	1023 N	42	-0-	-981	-0-	42 3		N	-0-	194
11	960 N	52	-0-	-908	-0-	52 3		N	-0-	194
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-	194
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1060 3	17 9	N	15	209
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	209
*03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	209

HELBBING		WELL #: 13		RRCID ->	169804	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6019 - 8488	
10	868 N	36	-0-	-832	-0-	36 3		N	-0-	-0-
11	840 N	45	-0-	-795	-0-	45 3		N	-0-	-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-	-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	-0-
*03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 14		RRCID ->	169808	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8710 PERF. 6038 - 8311	
10	682 N	28	-0-	-654	-0-	28 3		N	-0-	85
11	660 N	35	-0-	-625	-0-	35 3		N	-0-	85
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	85
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	85
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	85
*03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	85

HELBBING		WELL #: 15		RRCID ->	169810	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	8721 PERF. 6037 - 8319	
10	527 N	22	-0-	-505	-0-	22 3		N	-0-	64
11	510 N	27	-0-	-483	-0-	27 3		N	-0-	64
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	64
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	64
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	64
*03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	64

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID ->	170377	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	6456 PERF. 5957 - 6083	
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3		N	-0-	113
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	113
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	113
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	113
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	113
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	113

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID ->	170563	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6619 PERF. 5945 - 5975	
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-	-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	620 N	37	-0-	-583	-0-	37	3	N	-0-		17
11	480 N	121	-0-	-359	-0-	121	3	N	-0-		17
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		17
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		17
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		17
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		17

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
10	1736 N	83	-0-	-1653	-0-	83	3	N	-0-		16
11	1710 N	570	-0-	-1140	-0-	570	3	N	-0-		16
12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-		16
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-		16
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-		16
*03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		16

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450			
10	1519 N	62	-0-	-1457	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	76	-0-	-1334	-0-	76	3	N	-0-		-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-		-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
*03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687			
10	1922 N	84	-0-	-1838	-0-	84	3	N	-0-		47
11	1860 N	226	-0-	-1634	-0-	226	3	N	-0-		47
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-		47
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		47
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-		47
*03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		47

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781			
10	2418 N	101	-0-	-2317	-0-	101	3	N	-0-		112
11	2160 N	216	-0-	-1944	-0-	216	3	N	-0-		112
12	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	N	-0-		112
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-		112
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-		112
*03	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		112

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566			
10	992 N	51	-0-	-941	-0-	51	3	N	-0-		103
11	870 N	132	-0-	-738	-0-	132	3	N	-0-		103
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-		103
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		103
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		103
*03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		103

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3	N	-0-			45
11	240 N	9	-0-	-231	-0-	9	3	N	-0-			45
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			45
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			45
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			45
*03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3	N	-0-			45

HELMBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179				
10	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	3	N	-0-			68
11	300 N	16	-0-	-284	-0-	16	3	N	-0-			68
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			68
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	321	3	N	15			83
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			83
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			83

MAYJAC I, LLC		536431		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A				
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1	N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	1	N	-0-			-0-

COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1	N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-			-0-
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	1	N	-0-			-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	1	N	-0-			-0-
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1	N	-0-			-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	1	N	-0-			-0-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	1	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-			-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1	N	-0-			-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-			-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	1	N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1	N	-0-			-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431												
COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	208	1			N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	199	1			N	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	199	1			N	-0-			-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-
*02	196	N	182	-0-	-14	182	1			N	-0-			-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	196	1			N	-0-			-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412						
10	244	N	244	-0-	-0-	244	1			N	-0-			-0-
11	150	N	120	-0-	-30	120	1			N	-0-			-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	361	1			N	-0-			-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	803	1			N	-0-			-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	387	1			N	-0-			-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	531	1			N	-0-			-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345						
10	341	N	230	-0-	-111	230	1			N	-0-			-0-
11	420	N	32	-0-	-388	32	1			N	-0-			-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	366	1			N	-0-			-0-
*01	310	N	276	-0-	-34	276	1			N	-0-			-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430						
10	DLQ G-10		104	-0-	104	411	104	1		Y	-0-			16
11	483	N	72	-0-	-411	72	1			Y	-0-			16
*12	110	N	110	-0-	-0-	110	1			Y	-0-			16
*01	124	N	83	-0-	-41	83	1			Y	-0-			16
*02	80	N	80	-0-	-0-	80	1			Y	-0-			16
*03	78	N	78	-0-	-0-	78	1			Y	-0-			16

OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381						
10	DLQ G-10		59	-0-	59	225	59	1		Y	-0-			17
11	283	N	58	-0-	-225	58	1			Y	-0-			17
*12	83	N	83	-0-	-0-	83	1			Y	-0-			17
*01	52	N	52	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			17
*02	62	N	62	-0-	-0-	62	1			Y	-0-			17
*03	28	N	28	-0-	-0-	28	1			Y	-0-			17

RED STAG OPERATING, LLC		697118												
THOMPSON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 030898		COMPL. DATE 06/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	38	N	38	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	47	3			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON 46		WELL #: 5		RRCID -> 031527		COMPL. DATE 08/20/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617			
M	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
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501		COMPL. DATE 03/06/1964		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458			
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473			
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 2		RRCID -> 034073		COMPL. DATE 07/29/1964		TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A			
10	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	3
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	3
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	2	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	5
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	5

BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3 9 Y	3	4 1	6
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3 9 Y	3	3 1	6
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6 9 Y	5	5 1	6
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	3	6 9 Y	5	5 1	6
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4 9 Y	4	3 1	7
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	26	3	3 9 Y	3	3 1	7

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	-0-

COOKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036972		COMPL. DATE 09/07/1965		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	40
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	40
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	40
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-	-0-	40
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	40
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	Y	-0-	-0-	40

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-	-0-
03	651 N	522	-0-	-129	-0-	522 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -		0
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		Y	-0-	-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-	-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3		Y	-0-	-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A		
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A		
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	30
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	30
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-	30
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-	30
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-	30
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		Y	-0-	30

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	151 3	31 9	Y	28	29 1 -0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	252 3	28 9	Y	25	23 1 2
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	362 3	42 9	Y	38	38 1 2
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	248 3	45 9	Y	41	41 1 2
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	2
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		Y	-0-	2

THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-	-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 -		6629
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
M	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
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	696	3	31 9 Y	28	29 1	1
11	630 N	354	-0-	-276	-0-	326	3	28 9 Y	25	23 1	3
12	651 N	569	-0-	-82	-0-	527	3	42 9 Y	38	38 1	3
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	810	3	45 9 Y	41	41 1	3
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	826	3	23 9 Y	21	19 1	5
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	395	3	20 9 Y	18	19 1	4

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A			
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	197	3	222 9 Y	202	215 1	11
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	198	3	198 9 Y	180	168 1	23
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	203	3	306 9 Y	278	281 1	20
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	181	3	328 9 Y	298	301 1	17
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	161	3	230 9 Y	209	188 1	38
03	496 N	326	-0-	-170	-0-	127	3	199 9 Y	181	186 1	33

COOKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070013		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

CHANDLER, E. H.		WELL #: 6		RRCID -> 070014		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A			
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3	Y	-0-		-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 7		RRCID -> 071011		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A			
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	205	3	13 9 Y	12	15 1	9
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	290	3	13 9 Y	12	11 1	10
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	308	3	21 9 Y	19	19 1	10
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	338	3	22 9 Y	20	20 1	10
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	544	3	20 9 Y	18	16 1	12
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	279	3	17 9 Y	15	16 1	11

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A			
M	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
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3	Y	-0-		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3 9 Y	3		15
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2 9 Y	2		17
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	181	3	28 9 Y	25		42
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	158	3	4 9 Y	4	29 1	17
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	137	3	6 9 Y	5		22
*03	186 N	108	-0-	-78	-0-	106	3	2 9 Y	2		24

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702			
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	237	3	3 9 Y	3		105
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3		Y		105
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	248	3	124 9 Y	113		218
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9 9 Y	8	147 1	79
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	168	3	26 9 Y	24		103
03	372 N	178	-0-	-194	-0-	175	3	3 9 Y	3		106

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y		81
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y		81
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		Y		81
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y		81
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3 9 Y	3		84
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2 9 Y	2	33 1	53

COOKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136677		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426			
10	217 N	19	-0-	-198	-0-	19	2		Y		40
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y		40
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y		40
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y		40
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y		40
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	3		Y		40

CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520			
10	496 N	33	-0-	-463	-0-	33	2		Y		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y		-0-
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3		Y		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498			
10	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1156	3	10 9 Y	9	11 1	7
11	1200 N	942	-0-	-258	-0-	932	3	10 9 Y	9	9 1	7
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	3	15 9 Y	14	14 1	7
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1815	3	17 9 Y	15	15 1	7
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y		7
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y		7

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	893 3	28 9	Y	25	26 1	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	596 3	23 9	Y	21	20 1	1
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1060 3	36 9	Y	33	34 1	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1197 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	957 3	4 9	Y	4	3 1	1
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663 3	3 9	Y	3	3 1	1

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	-0-	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-	-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-	-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	-0-	
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602			
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1644 3	11 9	Y	10	11 1	1
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1310 3	11 9	Y	10	9 1	2
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508 3	17 9	Y	15	14 1	3
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1664 3	18 9	Y	16	15 1	4
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1556 3	13 9	Y	12	10 1	6
03	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1122 3	11 9	Y	10	9 1	7

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580			
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1381 3	11 9	Y	10	11 1	-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1234 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1360 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1621 3	12 9	Y	11	10 1	1
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026 3	10 9	Y	9	9 1	1

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 3	4 9	Y	4	3 1	1
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	401 3	3 9	Y	3	3 1	1

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908			
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		Y	-0-	-0-	
11	1230 X	1114	-0-	-116	-0-	1114 3		Y	-0-	-0-	
12	1612 X	1370	-0-	-242	-0-	1370 3		Y	-0-	-0-	
01	1674 X	1250	-0-	-424	-0-	1250 3		Y	-0-	-0-	
02	1512 X	816	-0-	-696	-0-	816 3		Y	-0-	-0-	
03	1674 X	530	-0-	-1144	-0-	530 3		Y	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	-0-	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-	-0-	
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	173 3		Y	-0-	-0-	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-	-0-	
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	211 3		Y	-0-	-0-	
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118														
CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502								
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
10	310 N	29	-0-	-281	-0-	29	2			Y	-0-					15
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					15
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					15
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					15
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					15
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	189	3	2	9	Y	2					17

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746								
10	496 N	68	-0-	-428	-0-	68	2			Y	-0-					42
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					42
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					42
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					42
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					42
03	806 N	296	-0-	-510	-0-	296	3			Y	-0-					42

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915								
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					60
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					60
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					60
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					60
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					60
03	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					60

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701								
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					141
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					141
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					141
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					141
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					141
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					141

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882								
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715								
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	142	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	164	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	171	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	196	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	128	3	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567								
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					9
11	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	3			N	-0-					9
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					9
01	620 N	406	-0-	-214	-0-	406	3			N	-0-					9
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	361	3			N	-0-					9
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118														
CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372	N	27	-0-	-345	-0-	27	2		Y	-0-					3
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					3
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	Y	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-					5

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482								
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2		Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511								
10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	2		N	-0-					35
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					35
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					35
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					35
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					35
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3		N	-0-					35

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458								
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2		Y	-0-					13
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					13
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-					13
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-					13
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-					13
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	231	3	2	9	Y	-0-				15

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508								
10	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	2		Y	-0-					60
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-					60
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-					60
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-					60
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-					60
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3		Y	-0-					60

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6292 - 6428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	775 N	70	-0-	-705	-0-	70	2			Y	-0-			40
11	720 N	221	-0-	-499	-0-	221	2			Y	-0-			40
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-			40
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			40
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			40
03	775 N	466	-0-	-309	-0-	466	3			Y	-0-			40

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6359 - 6479				
10	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2			Y	-0-	153	1	28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			28
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3			31

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6346 - 6486				
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-			40
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			40
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			40
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			40
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			40
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-			40

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6460 - 6576				
10	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-			68
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-			68
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			68
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			68
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	2	30	1	40

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 6232 - 6329				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

6ENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6530 - 6560				
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	111	3	15	9	Y	14			97
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	72	3	15	9	Y	14			111
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	83	3	7	9	Y	6			117
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	102	3	10	9	Y	9			126
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	Y	12			138
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	33	3	8	9	Y	7			145

CHANDLER, E. H.		WELL #: 14		RRCID -> 298522		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6402 - 6508				
10	713 N	36	-0-	-677	-0-	36	2			N	-0-	25	1	5
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			5
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			5
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			5
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			5
03	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	3			N	-0-			5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
COUCH				WELL #:	1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6533	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-	
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-	
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FRIEND				WELL #:	1	RRCID ->	019103	COMPL. DATE	05/04/1962	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	N/A			
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	374	-0-	-226	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-	
12	651 N	439	-0-	-212	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-	
01	589 N	392	-0-	-197	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FRIEND -B-				WELL #:	1	C	RRCID ->	019105	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	6436	-	6460
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KINCAID				WELL #:	1	C	RRCID ->	019106	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	N/A		
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-	
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-	
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-	
03	620 N	7	-0-	-613	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-	

KINCAID				WELL #:	2		RRCID ->	019107	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	6217	-	6377
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
12	186 N	6	-0-	-180	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KINCAID				WELL #:	3		RRCID ->	019108	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9181	PERF.	N/A		
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-	
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-	
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MEADOWS				WELL #:	1		RRCID ->	019109	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A		
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	1
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	1
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	1
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	128	2	2	9	Y	1
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	1
*03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A												
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-
02		252 N	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A												
10		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
02		280 N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-
02		588 N	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-
03		620 N	19	-0-	-601	-0-	19	2			N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	930 N	627	-0-	-303	-0-	624	2	3	9	N	3	9	1	8
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8	8	1	8
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	8	1	11
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10	8	1	13
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	N	9	17	1	5
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			5

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A														
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A														
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	1	1	2
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	3	1	1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1	1
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A														
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A														
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 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		313 N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5	5	1		2	
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1		2	
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1		2	
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	1		2	
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	254	2	4	9	Y	4	5	1		1	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				1	

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-				-0-	
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-	
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-	
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-				-0-	
03		279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-				-0-	

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
10		837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-				-0-	
11		780 N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-				-0-	
12		806 N	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-				-0-	
01		775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-				-0-	
02		616 N	264	-0-	-352	-0-	264	2			N	-0-				-0-	
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-	

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-				-0-	
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-	
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-				-0-	
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-				-0-	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-	

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A																	
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-	
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-				-0-	
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-	
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				-0-	

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-				-0-	
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-	
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-	
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-	
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-				-0-	
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-				-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
12	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2	N	-0-	-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	
02	728 N	576	-0-	-152	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	

COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A			
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-	-0-	
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	-0-	
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	

HELMBING, RUBY 25A		WELL #: 1		RRCID -> 035818		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A												
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
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-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-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A												
10		868 N	629	-0-	-239	-0-	626	2	3 9 N	3	7 1	7
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8 9 N	7	7 1	7
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9 9 N	8	6 1	9
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	861	2	10 9 N	9	7 1	11
02		784 N	782	-0-	-2	-0-	774	2	8 9 N	7	14 1	4
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		4

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A												
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1 9 N	1	1 1	1
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2 9 N	2	1 1	2
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9 N	2	2 1	2
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			1 1	1
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	79	2	1 9 N	1	2 1	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2				-0-
11		270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2				-0-
12		279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2				-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2	Y	-0-		-0-
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2	Y	-0-		-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
02		476 N	353	-0-	-123	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A												
10		465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2	N	-0-		-0-
11		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2	N	-0-		-0-
12		465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2	N	-0-		-0-
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			-0-
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-			-0-
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	662	2			N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A														
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A														
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1	1
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1	1
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1

HELBBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1	1
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3	1	1	3
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3	2	1	4
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4	3	1	5
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3	6	1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2

HELBBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1	2	1	2
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1	2
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	N	3	2	1	3
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1	3
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	243	2	3	9	N	3	5	1	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			1

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	185	2	1	9	N	1	3	1	2
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4	3	1	3
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	2	4	9	N	4	3	1	4
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	1	4
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	N	4	6	1	2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MEADOWS-HELMBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	235	-0-	-168	-0-	234	2	1	9	N	1	3	1	3
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3	3	1	3
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	3	1	4
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	N	4	3	1	5
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	348	2	4	9	N	4	7	1	2
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			2

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A														
10	651 N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02	588 N	166	-0-	-422	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	589 N	180	-0-	-409	-0-	180	2			N	-0-			-0-

MCDONALD '15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1	2
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2	2	1	2
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1	2
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	1	2
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	169	2	2	9	N	2	3	1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1

BEAN '26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HELMBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	N	1	2	1			2
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	1			2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3	2	1			3
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			3
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	4	1			1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A																
10	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	532 N	409	-0-	-123	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

HELMBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A																
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	744 N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

HELMBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A																
10	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1189	-0-	-183	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

HELMBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A																
10	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HELMBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A																
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HELBBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	788	2	92	9	Y	84	119	1	87
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	791	2	89	9	Y	81			168
12	930 N	888	-0-	-42	-0-	808	2	80	9	Y	73	125	1	116
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	771	2	105	9	Y	95			211
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	749	2	70	9	Y	64	118	1	157
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	33			190

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A														
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

HELBBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A														
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422														
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A														
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-			-0-
02	672 N	578	-0-	-94	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A										
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	2	N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A										
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2	N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A										
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1 9 Y	1	1 1
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	1 1
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1 9 Y	1	1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1 9 Y	1	1 1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	1 1
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1 9 Y	1	1

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A										
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6 9 Y	5	8 1
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4 9 Y	4	8 1
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7 9 Y	6	8
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7 9 Y	6	8 1
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7 9 Y	6	9 1
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6 9 Y	5	8

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A										
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	416	2	6 9 Y	5	8 1
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4 9 Y	4	7 1
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7 9 Y	6	8
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7 9 Y	6	8 1
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	410	2	6 9 Y	5	8 1
03	496 N	266	-0-	-230	-0-	263	2	3 9 Y	3	6

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A										
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	Y	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HELMBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	433 2	4 9	Y	4	7 1	5
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	415 2	4 9	Y	4	7 1	2
12		434 N	422	-0-	-12	-0-	416 2	6 9	Y	5		7
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	404 2	6 9	Y	5	7 1	5
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	393 2	6 9	Y	5	7 1	3
03		434 N	394	-0-	-40	-0-	390 2	4 9	Y	4		7

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A												
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
03		341 N	246	-0-	-95	-0-	246 2		N	-0-		-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A												
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
12		248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01		217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		N	-0-		-0-
02		336 N	153	-0-	-183	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	Y	5	5 1	2
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	319 2	4 9	Y	4	4 1	2
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	323 2	6 9	Y	5	5 1	2
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	Y	4	4 1	2
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	281 2	7 9	Y	6	6 1	2
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A												
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	442 2	8 9	Y	7	7 1	3
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	429 2	7 9	Y	6	6 1	3
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	366 2	6 9	Y	5	6 1	2
01		465 N	343	-0-	-122	-0-	336 2	7 9	Y	6	5 1	3
02		420 N	304	-0-	-116	-0-	298 2	6 9	Y	5	6 1	2
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	1

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A												
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649										COMPL. DATE	01/11/1971	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6186	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 2	2 9	Y	2	2 1	1					
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	1					
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	104 2	2 9	Y	2	2 1	1					
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9	Y	3	2 1	2					
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 2	2 9	Y	2	3 1	1					
*03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650										COMPL. DATE	01/21/1971	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A		
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 2	8 9	Y	7	7 1	3					
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	402 2	6 9	Y	5	5 1	1					
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	410 2	8 9	Y	7	7 1	3					
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	397 2	6 9	Y	5	5 1	3					
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	352 2	7 9	Y	6	7 1	2					
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	1 1	1					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869										COMPL. DATE	02/01/1971	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A		
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	429 2	8 9	Y	7	7 1	3					
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	381 2	6 9	Y	5	5 1	3					
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	376 2	6 9	Y	5	6 1	2					
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	365 2	7 9	Y	6	5 1	3					
02		364 N	331	-0-	-33	-0-	325 2	6 9	Y	5	6 1	2					
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	1					

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213										COMPL. DATE	04/02/1971	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A		
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 2	9 9	Y	8	7 1	3					
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	367 2	7 9	Y	6	6 1	1					
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	346 2	6 9	Y	5	6 1	2					
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 2	6 9	Y	5	4 1	3					
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	363 2	8 9	Y	7	8 1	2					
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1	1					

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242										COMPL. DATE	04/16/1971	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	N/A		
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	410 2	7 9	Y	6	7 1	3					
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	443 2	7 9	Y	6	6 1	3					
12		465 N	445	-0-	-20	-0-	437 2	8 9	Y	7	7 1	3					
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	409 2	7 9	Y	6	6 1	3					
02		420 N	315	-0-	-105	-0-	308 2	7 9	Y	6	7 1	2					
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1	1					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465										COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	N/A		
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	Y	3	3 1	1					
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	162 2	2 9	Y	2	2 1	1					
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 2	3 9	Y	3	3 1	1					
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	147 2	2 9	Y	2	2 1	1					
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	144 2	3 9	Y	3	3 1	1					
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1					

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531										COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	N/A		
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	298 2	4 9	Y	4	4 1	2					
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 2	4 9	Y	4	4 1	2					
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	207 2	3 9	Y	3	4 1	1					
01		310 N	209	-0-	-101	-0-	205 2	4 9	Y	4	3 1	2					
02		252 N	180	-0-	-72	-0-	177 2	3 9	Y	3	4 1	1					
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
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
10		217 N	98	-0-	-119	-0-	96 2	2 9	Y	2	2 1			1
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1			1
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 2	2 9	Y	2	2 1			1
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	Y	2	2 1			1
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2	2 1			1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				1

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989														
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-				-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-				-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-				-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-				-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A														
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-				-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-				-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-				-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-				-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A														
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-				-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-				-0-
12		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-				-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-				-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-				-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-				-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-				-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-				-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-				-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-				-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 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)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A		
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2	N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-
02	392 N	222	-0-	-170	-0-	222	2	N	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-	-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2	N	-0-	-0-
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2	N	-0-	-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	217	2	2 9	N	3 1
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3 9	N	3 1
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4 9	N	3 1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4 9	N	3 1
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	346	2	3 9	N	6 1
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	2	N	-0-		-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2	N	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	N	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439	2	N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	682 N	297	-0-	-385	-0-	296	2	1 9 N	1	5 1	4
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7 9 N	6	5 1	5
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	700	2	8 9 N	7	5 1	7
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7 9 N	6	5 1	8
02	700 N	585	-0-	-115	-0-	578	2	7 9 N	6	11 1	3
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		3

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065532		COMPL. DATE 02/23/1976		TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A			
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2	N	-0-	2 1	2
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2 9 N	2	2 1	2
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	322	2	3 9 N	3	2 1	3
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4 9 N	4	3 1	4
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	280	2	3 9 N	3	5 1	2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		2

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 3		RRCID -> 065639		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	341 N	105	-0-	-236	-0-	104	2	1 9 N	1	2 1	2
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2 9 N	2	2 1	2
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4 9 N	4	2 1	4
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3 9 N	3	3 1	4
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	258	2	2 9 N	2	5 1	1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		1

HELBBING, RUBY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065693		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A			
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-	2 1	2
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3 9 N	3	3 1	2
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	289	2	3 9 N	3	2 1	3
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3 9 N	3	2 1	4
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	262	2	2 9 N	2	5 1	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COUCH 29		WELL #: 3 U		RRCID -> 066095		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 2	N	-0-		-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY -26-		WELL #: 1 U		RRCID -> 066714		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HELBING, RUBY -4-		WELL #: 2		RRCID -> 067533		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261		
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	148 2	1 9 N	1	2 1	2
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 2	2 9 N	2	2 1	2
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9 N	3	2 1	3
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9 N	2	2 1	3
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	183 2	2 9 N	2	4 1	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		1

COUCH 22		WELL #: 4		RRCID -> 069406		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182		
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	767 2	26 9 N	24		93
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	781 2	35 9 N	32	62 1	63
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	814 2	32 9 N	29		92
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	822 2	29 9 N	26	65 1	53
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	744 2	40 9 N	36		89
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	822 2	26 9 N	24	67 1	46

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A		
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 2	N	-0-		-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
02	840 N	586	-0-	-254	-0-	586 2	N	-0-		-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A			
M	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
10	3100 N	5489	-0-	2389	3934	5489	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	5286	-0-	2286	6220	5286	2	N	-0-		-0-
12	9510 X	3290	-0-	-6220	-0-	3290	2	N	-0-		-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-		-0-
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2	N	-0-		-0-
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2	N	-0-		-0-

KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A			
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 073319		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454			
10	1207 X	299	-0-	-908	-0-	296	2	3 9 Y	3	5 1	3
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3 9 Y	3	5 1	1
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4 9 Y	4		5
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4 9 Y	4	5 1	4
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	264	2	3 9 Y	3	5 1	2
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3 9 Y	3		5

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	428	2	N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A			
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6 9 Y	5	7 1	5
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6 9 Y	5	8 1	2
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7 9 Y	6		8
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7 9 Y	6	8 1	6
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6 9 Y	5	8 1	3
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	400	2	4 9 Y	4		7

CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	1 1	1
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9 Y	1	2 1	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2 9 Y	2		2
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9 Y	1	2 1	1
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2 9 Y	2	2 1	1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1 9 Y	1		2

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A			
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9 9 Y	8	15 1	10
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12 9 Y	11	16 1	5
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11 9 Y	10		15
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15 9 Y	14	16 1	13
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	844	2	11 9 Y	10	17 1	6
03	992 N	852	-0-	-140	-0-	842	2	10 9 Y	9		15

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 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
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A		
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2	N	-0-		-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2	N	-0-		-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480 2	N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
02	420 N	311	-0-	-109	-0-	311 2	N	-0-		-0-
03	403 N	157	-0-	-246	-0-	157 2	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885		
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A			
M	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
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	139	-0-	-419	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	248	-0-	-279	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	496	-0-	-279	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	939	-0-	-153	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
10	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	6	-0-	-676	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A			
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	228	-0-	-276	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	837 N	767	-0-	-70	-0-	767 2	N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
12	837 N	754	-0-	-83	-0-	754 2	N	-0-		-0-
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2	N	-0-		-0-
02	756 N	622	-0-	-134	-0-	622 2	N	-0-		-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	558 N	339	-0-	-219	-0-	338 2	1 9 N	1	4 1	4
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625 2	6 9 N	5	4 1	5
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	500 2	4 9 N	4	4 1	5
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466 2	6 9 N	5	4 1	6
02	588 N	417	-0-	-171	-0-	413 2	4 9 N	4	8 1	2
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		2

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HELBBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446			
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HELBBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	2	N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370			
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-		-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828			
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	772	2	Y	-0-		-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-		-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-		-0-
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938			
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1 9 Y	1		15
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2 9 Y	2		17
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		17
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		17
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	15	2	1 9 Y	1		18
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		18

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962			
10	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2	Y	-0-		3
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		3
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		3
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9 Y	1		4
02	392 N	228	-0-	-164	-0-	228	2	Y	-0-		4
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		4

HELBBING, RUBY 16-A		WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590			
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	1 1	1
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1 9 N	1	1 1	1
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1 9 N	1	1 1	1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2 9 N	2	1 1	2
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	104	2	1 9 N	1	2 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	346	2	6	9	Y	5	6	1	2
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1	2
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	361	2	7	9	Y	6	6	1	2
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6	5	1	3
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	316	2	6	9	Y	5	6	1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1	1

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207														
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	346	2	6	9	Y	5	6	1	2
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	4	1	3
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	Y	10	9	1	4
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7	7	1	4
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	Y	9	10	1	3
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1	2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298														
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	324	2	6	9	Y	5	6	1	2
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6	5	1	3
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	6	1	2
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6	5	1	3
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	7	1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1	1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334														
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288														
10	775 N	583	-0-	-192	-0-	573	2	10	9	Y	9	11	1	4
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	Y	10	9	1	5
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13	13	1	5
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	Y	11	10	1	6
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	634	2	12	9	Y	11	14	1	3
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284														
10	589 N	364	-0-	-225	-0-	357	2	7	9	Y	6	6	1	3
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	358	2	4	9	Y	4	5	1	2
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	6	1	2
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	348	2	7	9	Y	6	5	1	3
02	336 N	204	-0-	-132	-0-	201	2	3	9	Y	3	5	1	1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326														
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	641	2	11	9	Y	10	11	1	5
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	728	2	10	9	Y	9	9	1	5
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	746	2	13	9	Y	12	12	1	5
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	Y	10	10	1	5
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	631	2	13	9	Y	12	13	1	4
*03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484			
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
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427			
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2	N	-0-		-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-
02	896 N	797	-0-	-99	-0-	797	2	N	-0-		-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315			
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2 9 Y	2	2 1	1
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1 9 Y	1	1 1	1
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2 9 Y	2	2 1	1
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2 9 Y	2	2 1	1
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	93	2	2 9 Y	2	2 1	1
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280			
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9 9 Y	8	10 1	4
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7 9 Y	6	7 1	3
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	596	2	10 9 Y	9	8 1	4
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9 9 Y	8	8 1	4
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	386	2	8 9 Y	7	8 1	3
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	1 1	2

HELBBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886			
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	421 2	8 9	Y	7	7 1	3
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416 2	6 9	Y	5	5 1	3
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	423 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	415 2	7 9	Y	6	6 1	3
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	370 2	8 9	Y	7	8 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1	1

BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006			
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-	-0-	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249 2		N	-0-	-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968			
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198 2	3 9	Y	3	3 1	1
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	197 2	3 9	Y	3	3 1	1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9	Y	3	3 1	1
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175 2	4 9	Y	4	4 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1

HENDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786			
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 2		N	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-	-0-	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENNDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6264 - 6946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2	N	-0-		-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	2	N	-0-		-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6290 - 8043	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6195 - 6346	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4 9	Y	4	2
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6 9	Y	5	2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3 9	Y	3	1
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	133	2	2 9	Y	2	1
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	245	2	4 9	Y	4	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6281 - 6327	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4 9	Y	4	2
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	250	2	3 9	Y	3	2
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4 9	Y	4	2
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3 9	Y	3	2
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3 9	Y	3	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6194 - 6365	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	383	2	8 9	Y	7	3
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6 9	Y	5	3
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6 9	Y	5	2
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7 9	Y	6	3
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7 9	Y	6	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1	1

HENNDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6395 - 6658	
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 6253 - 6887	
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-	-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-	-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-	-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-	-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HELBBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369			
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
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565			
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409			
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413			
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363			
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8 9 Y	7	7 1	3
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7 9 Y	6	6 1	3
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8 9 Y	7	7 1	3
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7 9 Y	6	6 1	3
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	367	2	8 9 Y	7	8 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1	1

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373			
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	47	-0-	-759	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416			
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	744 N	681	-0-	-63	-0-	669 2	12 9	Y	11	12 1	5
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	762 2	11 9	Y	10	10 1	5
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	781 2	14 9	Y	13	13 1	5
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	753 2	12 9	Y	11	10 1	6
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	692 2	13 9	Y	12	14 1	4
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 1	3

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306			
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	293 2	6 9	Y	5	4 1	2
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	292 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 2	3 9	Y	3	4 1	1
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	265 2	6 9	Y	5	4 1	2
02	280 N	137	-0-	-143	-0-	134 2	3 9	Y	3	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315			
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
11	660 N	465	-0-	-195	-0-	458 2	7 9	Y	6	2 1	4
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	891 2	15 9	Y	14	13 1	5
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	764 2	12 9	Y	11	10 1	6
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	633 2	13 9	Y	12	14 1	4
*03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	2 1	2

HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598			
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290 2		N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390			
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-		-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333 2		N	-0-		-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252 2	6 9	Y	5	5 1	2
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	215 2	3 9	Y	3	3 1	2
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	216 2	3 9	Y	3	4 1	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 2	4 9	Y	4	3 1	2
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	Y	3	4 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383			
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697			
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585			
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596			
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6274 - 6371		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6080 - 6225		
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6189 - 6261		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6344 - 6416		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6304 - 6544		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6274 - 6589		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6275 - 6577		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENNDERSON, ROY 27		WELL #: 3		RRCID -> 133556		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318			
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-	-0-	

COUCH 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 133605		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581			
10	527 N	55	-0-	-472	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	

COUCH 29		WELL #: 7		RRCID -> 133878		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183			
10	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2	N	-0-	-0-	
02	924 N	897	-0-	-27	-0-	897	2	N	-0-	-0-	
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	2	N	-0-	-0-	

COUCH 22		WELL #: 6 U		RRCID -> 133996		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116			
10	713 N	87	-0-	-626	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
11	690 N	7	-0-	-683	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	10	-0-	-703	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	

COUCH 2		WELL #: 4		RRCID -> 134484		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608			
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469			
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 134811		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294								
10	229	N	229	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	215	N	215	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	219	N	219	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	217	N	213	-0-	-4	209	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	196	N	192	-0-	-4	189	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					1

COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489								
10	248	N	240	-0-	-8	240	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	278	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	212	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592								
10	682	N	368	-0-	-314	367	2	1	9	N	1	5	1			4
11	738	N	738	-0-	-0-	731	2	7	9	N	6	5	1			5
12	684	N	684	-0-	-0-	676	2	8	9	N	7	5	1			7
01	632	N	632	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6	5	1			8
02	700	N	558	-0-	-142	552	2	6	9	N	5	10	1			3
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					3

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832								
10	868	N	841	-0-	-27	841	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	799	-0-	-281	799	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	789	-0-	-296	789	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	783	-0-	-54	783	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	677	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-					-0-

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450								
10	473	N	473	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430								
10	272	N	272	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	153	2			N	-0-					-0-
01	279	N	113	-0-	-166	113	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COUCH 30		WELL #: 8		RRCID -> 135027		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6308 - 6577		
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
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6077 - 6205		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

COUCH 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 6278 - 6436		
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6284 - 6591		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5995 - 6131		
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6359 - 6478		
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	288 2	N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 6194 - 6360		
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2	N	-0-			-0-
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 2	N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6017 - 6131					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2		N	-0-				-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6245 - 6392					
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511					
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-				-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-				-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186					
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-				-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-				-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-				-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2		N	-0-				-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130					
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-				-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-				-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528					
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	2	6	9	N	5	5	1	2
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	261	2	3	9	N	3	3	1	2
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	267	2	4	9	N	4	4	1	2
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	264	2	3	9	N	3	3	1	2
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	237	2	3	9	N	3	4	1	1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			1

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157					
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-				-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465		
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2	N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896		
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2	N	-0-	-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2	N	-0-	-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	N	-0-	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	2	N	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HELMBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377		
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HELMBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6214 - 6410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6236 - 6256	
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5802 - 6375	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	N	1	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 6334 - 6992	
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-		-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		-0-
12	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2	N	-0-		-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 136766		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7967	
10	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1366	2	Y	22	24	10
11	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1400	2	Y	18	18	10
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1439	2	Y	22	23	9
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	2	Y	21	19	11
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	2	Y	23	27	7
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	2	5

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12U		RRCID -> 136853		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7948	
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2	Y	-0-		6
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	-0-		6
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-		6
*01	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2	Y	-0-		6
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-		6
*03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		6

DAVIDSON, C.E. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6166 - 7902	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	12	11	5
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	8	9	4
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	429	2	Y	7	8	3
01	620 N	400	-0-	-220	-0-	394	2	Y	5	5	3
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	350	2	Y	6	7	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 138267		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	427 2	8 9	Y	7	7 1	3
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	413 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	403 2	6 9	Y	5	5 1	3
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	354 2	7 9	Y	6	7 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	Y	2	3 1	1
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 2	3 9	Y	3	3 1	1
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	181 2	3 9	Y	3	3 1	1
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149 2	3 9	Y	3	3 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436			
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2		N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	396 2		N	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410			
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182 2		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112 2		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2		N	-0-		-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469								
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	780 N	339	-0-	-441	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878								
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326								
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934								
10	341 N	35	-0-	-306	-0-	34	2	1	9	Y	1					24
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2					26
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					26
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					26
02	504 N	255	-0-	-249	-0-	254	2	1	9	Y	1					27
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861								
10	403 N	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6204 - 7920		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	836 2	14 9	Y	13	15 1	6
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	947 2	14 9	Y	13	12 1	7
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	919 2	15 9	Y	14	15 1	6
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	834 2	15 9	Y	14	13 1	7
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	976 2	19 9	Y	17	19 1	5
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			Y	1	2 1	4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 6068 - 6215		
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	305 2	4 9	Y	4	5 1	2
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	333 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	344 2	7 9	Y	6	6 1	2
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	327 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	-0-	298 2	7 9	Y	6	6 1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6131 - 6290		
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	267 2	6 9	Y	5	5 1	2
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	322 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	328 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	-0-	284 2	7 9	Y	6	6 1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6183 - 6365		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	344 2	6 9	Y	5	6 1	2
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	336 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	331 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	317 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	-0-	281 2	7 9	Y	6	6 1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6220 - 6450		
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2	4 9	Y	4	4 1	2
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y	3	3 1	2
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2	3 9	Y	3	4 1	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	215 2	4 9	Y	4	3 1	2
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2	3 9	Y	3	4 1	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6157 - 6359		
10	310 N	134	-0-	-176	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-		-0-
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6279 - 7996		
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	719 2	12 9	Y	11	13 1	5
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	810 2	12 9	Y	11	10 1	6
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	855 2	14 9	Y	13	14 1	5
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	-0-	665 2	12 9	Y	11	11 1	5
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	695 2	13 9	Y	12	13 1	4
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688				
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	
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	306	2	2 9	Y	2	5 1	3
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	298	2	3 9	Y	3	5 1	1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4 9	Y	4		5
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	300	2	4 9	Y	4	5 1	4
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	253	2	3 9	Y	3	5 1	2
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4 9	Y	4		6

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294				
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	451	2	8 9	Y	7	8 1	3
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	454	2	7 9	Y	6	6 1	3
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	458	2	9 9	Y	8	8 1	3
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	434	2	7 9	Y	6	6 1	3
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	393	2	8 9	Y	7	8 1	2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	1	1 1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334				
10	589 N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6 9	Y	5	7 1	3
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	608	2	9 9	Y	8	7 1	4
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11 9	Y	10	10 1	4
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9 9	Y	8	8 1	4
02	588 N	479	-0-	-109	-0-	469	2	10 9	Y	9	10 1	3
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	1 1	2

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346				
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	501	2	8 9	Y	7	8 1	3
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	495	2	7 9	Y	6	6 1	3
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	506	2	9 9	Y	8	8 1	3
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	481	2	9 9	Y	8	7 1	4
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	427	2	8 9	Y	7	9 1	2
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	1	1 1	2

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340				
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8 9	Y	7	7 1	3
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6 9	Y	5	5 1	3
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	483	2	9 9	Y	8	8 1	3
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9 9	Y	8	7 1	4
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8 9	Y	7	9 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1	1 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362				
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2 9	Y	2	2 1	1
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	109	2	1 9	Y	1	1 1	1
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2 9	Y	2	2 1	1
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1 9	Y	1	1 1	1
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	86	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828				
10	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	1032	2	17 9	Y	15	17 1	7
11	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1012	2	14 9	Y	13	13 1	7
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18 9	Y	16	17 1	6
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1114	2	18 9	Y	16	14 1	8
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	947	2	18 9	Y	16	19 1	5
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	1	2 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	814	2	14	9	Y	13	6
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	700	2	9	9	Y	8	4
12	899 N	365	-0-	-534	-0-	358	2	7	9	Y	6	3
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1231	2	19	9	Y	17	8
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17	9	Y	15	5
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310												
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	2
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	1
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	208	2	4	9	Y	4	2
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	182	2	3	9	Y	3	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330												
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739	2	13	9	Y	12	6
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	Y	11	6
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	Y	12	5
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	Y	11	6
02	812 N	584	-0-	-228	-0-	575	2	9	9	Y	8	3
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334												
10	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1297	2	23	9	Y	21	10
11	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1440	2	20	9	Y	18	10
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1483	2	26	9	Y	24	10
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	Y	19	10
02	1372 N	1306	-0-	-66	-0-	1282	2	24	9	Y	22	7
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	5

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270												
10	806 N	519	-0-	-287	-0-	516	2	3	9	N	3	6
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	866	2	7	9	N	6	6
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	765	2	9	9	N	8	8
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7	9
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	674	2	8	9	N	7	4
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	4

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4 9	Y	4	6 1	4
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4 9	Y	4	6 1	2
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3 9	Y	3		5
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	323	2	6 9	Y	5	6 1	4
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4 9	Y	4	6 1	2
03	341 N	186	-0-	-155	-0-	184	2	2 9	Y	2		4

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631				
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-		-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2		N	-0-		-0-
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2		N	-0-		-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2		N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 4 U		RRCID -> 143642		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214				
10	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1013	2	17 9	Y	15	17 1	7
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1061	2	15 9	Y	14	14 1	7
12	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1088	2	19 9	Y	17	17 1	7
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17 9	Y	15	14 1	8
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	974	2	19 9	Y	17	20 1	5
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	5	2 1	8

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143658		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036				
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1163	2	19 9	Y	17	21 1	8
11	1410 N	1163	-0-	-247	-0-	1146	2	17 9	Y	15	15 1	8
12	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1184	2	21 9	Y	19	19 1	8
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1158	2	18 9	Y	16	15 1	9
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	1033	2	20 9	Y	18	21 1	6
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-	2 1	4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345				
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3 9	Y	3	4 1	1
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3 9	Y	3	3 1	1
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3 9	Y	3	3 1	1
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	160	2	2 9	Y	2	2 1	1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	Y	3	3 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		1

HELBING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145				
10	651 N	285	-0-	-366	-0-	284	2	1 9	N	1	6 1	5
11	720 N	601	-0-	-119	-0-	597	2	4 9	N	4	5 1	4
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9 9	N	8	4 1	8
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8 9	N	7	6 1	9
02	560 N	426	-0-	-134	-0-	422	2	4 9	N	4	11 1	2
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		2

HELBING, RUBY '2'		WELL #: 3		RRCID -> 144008		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295				
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	244	2	2 9	N	2	3 1	3
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3 9	N	3	3 1	3
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	356	2	4 9	N	4	3 1	4
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3 9	N	3	3 1	4
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	313	2	4 9	N	4	6 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 144023		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961			
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	
10	899 N	838	-0-	-61	-0-	823 2	15 9	Y	14	14 1	6
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	857 2	12 9	Y	11	11 1	6
12	713 N	567	-0-	-146	-0-	557 2	10 9	Y	9	11 1	4
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	974 2	15 9	Y	14	11 1	7
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	758 2	14 9	Y	13	16 1	4
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1	3

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144114		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270			
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	279 2	2 9	N	2	3 1	3
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403 2	3 9	N	3	3 1	3
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372 2	4 9	N	4	3 1	4
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359 2	4 9	N	4	3 1	5
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	326 2	3 9	N	3	6 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144121		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043			
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	402 2	8 9	Y	7	7 1	3
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	433 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	449 2	7 9	Y	6	6 1	3
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	328 2	8 9	Y	7	8 1	2
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144124		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082			
10	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	1385 2	24 9	Y	22	24 1	10
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1526 2	22 9	Y	20	19 1	11
12	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1210 2	20 9	Y	18	21 1	8
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1427 2	23 9	Y	21	18 1	11
02	1456 N	1337	-0-	-119	-0-	1313 2	24 9	Y	22	26 1	7
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	2 1	5

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 4		RRCID -> 144168		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	N	1	3 1	3
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498 2	4 9	N	4	3 1	4
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481 2	6 9	N	5	4 1	5
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475 2	6 9	N	5	4 1	6
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 2	4 9	N	4	8 1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		2

FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559			
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349			
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
11	420 N	74	-0-	-346	-0-	74 2		N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MEADOWS, C.W. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6246 - 6404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	203	2	1 9	N	1	2 1	2
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	219	2	2 9	N	2	2 1	2
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	179	2	2 9	N	2	2 1	2
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3 9	N	3	1 1	4
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4 9	N	4	6 1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		2

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6391 - 6971		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6311 - 6939		
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-		-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270	2		N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6094 - 6223		
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		N	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6161 - 6287		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6278 - 6491		
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	289	2	1 9	N	1	3 1	3
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3 9	N	3	3 1	3
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6 9	N	5	3 1	5
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3 9	N	3	3 1	5
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	376	2	4 9	N	4	7 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		2

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 5992 - 6122		
10	SWR 10	927	-0-	927	10712	927	2		N	-0-		-0-
11	SWR 10	1092	-0-	1092	11804	1092	2		N	-0-		-0-
12	SWR 10	1140	-0-	1140	12944	1140	2		N	-0-		-0-
01	SWR 10	1119	-0-	1119	14063	1119	2		N	-0-		-0-
02	SWR 10	927	-0-	927	14990	927	2		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14990				N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250			
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2 9 Y	2	2 1	1
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9 Y	2	2 1	1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9 Y	2	2 1	1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9 Y	2	2 1	1
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	125	2	3 9 Y	3	3 1	1
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4 9 Y	4	4 1	2
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3 9 Y	3	3 1	2
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4 9 Y	4	4 1	2
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	232	2	3 9 Y	3	3 1	2
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	206	2	3 9 Y	3	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234			
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9 9 Y	8	8 1	3
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7 9 Y	6	6 1	3
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6 9 Y	5	6 1	2
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	360	2	7 9 Y	6	5 1	3
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	313	2	6 9 Y	5	6 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 19		RRCID -> 147347		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380			
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4 9 Y	4	4 1	2
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3 9 Y	3	3 1	2
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	186	2	2 9 Y	2	3 1	1
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	185	2	2 9 Y	2	2 1	1
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	166	2	3 9 Y	3	3 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 18		RRCID -> 147558		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254			
10	682 N	589	-0-	-93	-0-	579	2	10 9 Y	9	10 1	4
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9 9 Y	8	8 1	4
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	627	2	11 9 Y	10	10 1	4
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10 9 Y	9	8 1	5
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	502	2	10 9 Y	9	11 1	3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	1 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	Y	8	8	1		4
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	Y	7	7	1		4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8	9	1		3
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	Y	8	7	1		4
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	443	2	8	9	Y	7	9	1		2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1		2

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265															
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	215	2	1	9	N	1	3	1		2
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	3	1		3
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1		3
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4	3	1		4
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	291	2	3	9	N	3	5	1		2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				2

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487															
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	190	2	1	9	N	1	2	1		2
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2	2	1		2
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3	9	N	3	2	1		3
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	2	1		3
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	208	2	2	9	N	2	4	1		1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				1

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481															
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	358	2	2	9	N	2	4	1		4
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4	4	1		4
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558	2	7	9	N	6	4	1		6
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5	4	1		7
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	479	2	6	9	N	5	9	1		3
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				3

HELBBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381															
10	496 N	262	-0-	-234	-0-	261	2	1	9	N	1	4	1		3
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5	4	1		4
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	485	2	6	9	N	5	4	1		5
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	4	1		5
02	532 N	369	-0-	-163	-0-	365	2	4	9	N	4	7	1		2
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				2

MEADOWS-HELBBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214															
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	592	2	2	9	N	2	7	1		6
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	N	9	7	1		8
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	N	9	7	1		10
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8	7	1		11
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	N	7	14	1		4
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				4

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618															
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	226 2	3 9	Y		3	3	1 1		2
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362 2	7 9	Y		6	6	6 1		2
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9	Y		4	4	4 1		2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256 2	4 9	Y		4	4	5 1		1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y			-0-			1

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314														
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-	2 1		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 2	3 9	Y		3	3	1 1		2
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 2	6 9	Y		5	5	5 1		2
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 2	4 9	Y		4	4	4 1		2
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	216 2	4 9	Y		4	4	5 1		1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y			-0-			1

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407														
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y			-0-	1 1		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	58 2	1 9	Y		1	1	1 1		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	Y		1	1	1 1		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	57 2	1 9	Y		1	1	1 1		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	51 2	1 9	Y		1	1	1 1		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330														
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513 2	9 9	Y		8	8	8 1		4
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	521 2	8 9	Y		7	7	7 1		4
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510 2	8 9	Y		7	7	8 1		3
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 2	9 9	Y		8	8	7 1		4
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	426 2	8 9	Y		7	7	9 1		2
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y		1	1	1 1		2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988														
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	653 2	13 9	Y		12	10	1 1		5
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	638 2	9 9	Y		8	8	8 1		5
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	589 2	10 9	Y		9	10	1 1		4
01	620 N	351	-0-	-269	-0-	344 2	7 9	Y		6	7	7 1		3
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624 2	12 9	Y		11	11	1 1		3
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y			-0-	1 1		2

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N			-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N			-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N			-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N			-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821		
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	452 2	N	-0-	-0-	
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2	N	-0-	-0-	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415 2	N	-0-	-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 24		RRCID -> 152100		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244 2	4 9 Y	4	3 1	2
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	340 2	4 9 Y	4	4 1	2
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253 2	6 9 Y	5	5 1	2
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	224 2	3 9 Y	3	3 1	2
02	280 N	201	-0-	-79	-0-	198 2	3 9 Y	3	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 152101		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302		
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	124 2	2 9 Y	2	2 1	1
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9 Y	2	2 1	1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9 Y	2	2 1	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9 Y	2	2 1	1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9 Y	3	3 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		1

RUBY HELBING 16A		WELL #: 4		RRCID -> 152132		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9 N	1	2 1	2
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9 N	2	2 1	2
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 2	2 9 N	2	2 1	2
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9 N	3	2 1	3
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 2	2 9 N	2	4 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		1

COUCH "C"		WELL #: 6 F		RRCID -> 152186		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID -> 152190		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 6327 - 6877				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6330 - 6632				
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 6281 - 6809				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6224 - 6430				
10	899 N	591	-0-	-308	-0-	589	2	2	9	N	2	6	1	6
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	N	9	7	1	8
12	1147 N	649	-0-	-498	-0-	641	2	8	9	N	7	8	1	7
01	589 N	352	-0-	-237	-0-	349	2	3	9	N	3	5	1	5
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	682	2	8	9	N	7	8	1	4
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			4

HELBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6276 - 6488				
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 6352 - 9176				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 6239 - 6428				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 153289		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	449 2	8 9	Y	7	8 1	3
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	456 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	458 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	448 2	7 9	Y	6	6 1	3
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	380 2	8 9	Y	7	8 1	2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1 1	1

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479			
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365			
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865			
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-	
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	362 2		N	-0-	-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872			
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-	-0-	
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6310 - 6936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	620 N	477	-0-	-143	-0-	477 2				N	-0-			-0-
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 2				N	-0-			-0-
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2				N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2				N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2				N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6413 - 6479				
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2				N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2				N	-0-			-0-
12	682 N	335	-0-	-347	-0-	335 2				N	-0-			-0-
01	620 N	335	-0-	-285	-0-	335 2				N	-0-			-0-
02	392 N	199	-0-	-193	-0-	199 2				N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6408 - 6478				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6450 - 6516				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6382 - 6441				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2				N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2				N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6310 - 6340				
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	Y	5	6 1				2
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9	Y	4	4 1				2
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 2	6 9	Y	5	5 1				2
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329 2	7 9	Y	6	5 1				3
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	296 2	6 9	Y	5	6 1				2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 1				1

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6440 - 6452				
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2				N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2				N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2				N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2				N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 2				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HELMBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2		N	-0-	2
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	301	2	3	9	N	3
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	4
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	259	2	2	9	N	1
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926												
10		372 N	188	-0-	-184	-0-	188	2		N	-0-	-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-	-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-
03		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-	-0-

HELMBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521												
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620												
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-	1
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2	9	N	2
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	2
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	136	2	2	9	N	1
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

HELMBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364												
10		248 N	145	-0-	-103	-0-	144	2	1	9	N	2
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	3
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	218	2	2	9	N	1
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576												
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	-0-
01		155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-

HELMBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6417 - 6508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 6313 - 6836	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 6478 - 6839	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6380 - 6455	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6368 - 6414	
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	28	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6242 - 6358	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 7989		PERF. 6294 - 7986	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6 9 Y	5	6 1	2
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7 9 Y	6	5 1	3
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8 9 Y	7	7 1	3
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	360	2	6 9 Y	5	5 1	3
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	283	2	6 9 Y	5	6 1	2
*03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1147 2	19 9	Y	17	20 1		8
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1188 2	17 9	Y	15	15 1		8
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1220 2	22 9	Y	20	20 1		8
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1168 2	19 9	Y	17	16 1		9
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1153 2	20 9	Y	18	21 1		6
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	2 1		4

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496													
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02		308 N	276	-0-	-32	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496													
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920													
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	387 2	8 9	Y	7	7 1		3
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	441 2	7 9	Y	6	6 1		3
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	448 2	8 9	Y	7	7 1		3
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	435 2	7 9	Y	6	6 1		3
02		392 N	369	-0-	-23	-0-	361 2	8 9	Y	7	8 1		2
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1		1

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178													
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436													
10		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		N	-0-			-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12		651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2		N	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
02		588 N	506	-0-	-82	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363		N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196		
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
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	258 2	N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332		
10	341 N	165	-0-	-176	-0-	165 2	N	-0-	2 1	2
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	319 2	N	2	2 1	2
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	326 2	N	3	2 1	3
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 2	N	4	3 1	4
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	279 2	N	3	5 1	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		2

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174		
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2	N	-0-		-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2	N	-0-		-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
03	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368		
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	396 2	Y	7	8 1	3
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	5	5 1	3
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	370 2	Y	6	7 1	2
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	9	6 1	5
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	695 2	Y	12	13 1	4
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-	1 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380 2	Y	6	5 1	3
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	3	4 1	2
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	4	4 1	2
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	260 2	Y	3	3 1	2
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	231 2	Y	4	5 1	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	279 2	6 9	Y	5	5 1	2
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	263 2	4 9	Y	4	4 1	2
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	266 2	4 9	Y	4	4 1	2
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	258 2	3 9	Y	3	3 1	2
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	230 2	4 9	Y	4	5 1	1
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300												
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	210 2	4 9	Y	4	4 1	2
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	225 2	3 9	Y	3	3 1	2
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	225 2	3 9	Y	3	4 1	1
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222 2	4 9	Y	4	3 1	2
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	195 2	3 9	Y	3	4 1	1
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308												
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	413 2	8 9	Y	7	7 1	3
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	340 2	4 9	Y	4	5 1	2
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	326 2	6 9	Y	5	5 1	2
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	312 2	4 9	Y	4	4 1	2
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	275 2	7 9	Y	6	6 1	2
*03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314												
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	Y	3	4 1	1
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 2	3 9	Y	3	3 1	1
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	3 1	1
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 2	3 9	Y	3	3 1	1
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	181 2	4 9	Y	4	4 1	1
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284												
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	292 2	6 9	Y	5	5 1	2
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 2	4 9	Y	4	4 1	2
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 2	6 9	Y	5	5 1	2
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 2	4 9	Y	4	4 1	2
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288 2	7 9	Y	6	6 1	2
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357												
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2	4 9	Y	4	4 1	2
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1	2
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 2	4 9	Y	4	4 1	2
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	271 2	4 9	Y	4	4 1	2
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	243 2	4 9	Y	4	5 1	1
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327												
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	Y	2	2 1	1
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 2	2 9	Y	2	2 1	1
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 2	2 9	Y	2	2 1	1
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	129 2	3 9	Y	3	3 1	1
*03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 165456		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9	Y	2	2 1	1
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1	1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	1
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	78 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 165457		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344			
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	99 2	2 9	Y	2	2 1	1
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	113 2	1 9	Y	1	1 1	1
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	138 2	2 9	Y	2	2 1	1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127 2	3 9	Y	3	3 1	1
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200			
10	310 N	101	-0-	-209	-0-	101 2		N	-0-		-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 11		RRCID -> 167647		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297			
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	162 2	2 9	Y	2	3 1	1
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	130 2	2 9	Y	2	2 1	1
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	174 2	2 9	Y	2	2 1	1
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	102 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9	Y	3	3 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421			
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 2	2 9	Y	2	3 1	1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 2	2 9	Y	2	2 1	1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 2	3 9	Y	3	3 1	1
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166 2	3 9	Y	3	3 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284 2	6 9	Y	5	5 1	2
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289 2	4 9	Y	4	4 1	2
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 2	4 9	Y	4	4 1	2
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	260 2	4 9	Y	4	5 1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294			
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-		-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 2		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507		
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730		
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	399 2	7 9 Y	6	7 1	3
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	457 2	7 9 Y	6	6 1	3
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466 2	8 9 Y	7	7 1	3
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443 2	7 9 Y	6	6 1	3
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	422 2	8 9 Y	7	8 1	2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	1	1 1	2

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980		
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826		
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2	N	-0-		-0-
11	690 N	285	-0-	-405	-0-	285 2	N	-0-		-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2	N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926		
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909			
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548			
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-		-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	N	-0-		-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
03	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304			
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3 9 Y	3	3 1	1
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2 9 Y	2	2 1	1
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2 9 Y	2	2 1	1
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2 9 Y	2	2 1	1
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	137	2	2 9 Y	2	2 1	1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6 9 Y	5	5 1	2
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	259	2	3 9 Y	3	3 1	2
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4 9 Y	4	4 1	2
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3 9 Y	3	3 1	2
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3 9 Y	3	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420			
10	651 N	544	-0-	-107	-0-	535	2	9 9 Y	8	9 1	4
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	603	2	9 9 Y	8	8 1	4
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	689	2	12 9 Y	11	10 1	5
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10 9 Y	9	9 1	5
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13 9 Y	12	13 1	4
*03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	2 1	2

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260			
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922			
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	503	2	N	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836				
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	925 2		N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
02	924 N	693	-0-	-231	-0-	693 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855				
10	868 N	661	-0-	-207	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	792 2		N	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862				
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11	390 N	148	-0-	-242	-0-	148 2		N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010				
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2	2 1		1
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218 2	4 9	Y	4	3 1		2
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240 2	4 9	Y	4	4 1		2
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239 2	3 9	Y	3	3 1		2
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y	3	4 1		1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110				
10	806 N	697	-0-	-109	-0-	697 2		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-			-0-
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	670 2		N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143				
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870						
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		
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	Y	11	9	1	5
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	1	4
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11	9	Y	10	10	1	4
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	556	2	9	9	Y	8	8	1	4
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	502	2	10	9	Y	9	10	1	3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1	2

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 177971		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330						
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	867	2	15	9	Y	14	13	1	6
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	867	2	12	9	Y	11	11	1	6
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	Y	12	13	1	5
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	781	2	12	9	Y	11	10	1	6
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	758	2	14	9	Y	13	15	1	4
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1	3

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205						
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	12	1	6
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	820	2	12	9	Y	11	11	1	6
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	810	2	13	9	Y	12	13	1	5
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	716	2	11	9	Y	10	10	1	5
02	784 N	524	-0-	-260	-0-	514	2	10	9	Y	9	11	1	3
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1	2

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 177992		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110						
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	489	2	9	9	Y	8	9	1	4
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1	4
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	9	1	3
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	358	2	7	9	Y	6	7	1	2
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	452	2	8	9	Y	7	7	1	2
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 12		RRCID -> 178496		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422						
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10	11	1	4
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	8	1	4
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	610	2	11	9	Y	10	10	1	4
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	609	2	10	9	Y	9	8	1	5
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	549	2	10	9	Y	9	11	1	3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1	2

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950						
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409							
10	159	N	159	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1		1
11	150	N	61	-0-	-89	60	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	155	N	116	-0-	-39	114	2	2	9	Y	2	2	1		1
01	155	N	151	-0-	-4	149	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	105	N	105	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1		1
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	1	1		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 25		RRCID -> 180096		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263							
10	170	N	170	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1		1
11	159	N	159	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1		1
12	162	N	162	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	1		1
01	192	N	192	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	154	N	154	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1		1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				1

COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926							
10	126	N	126	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
11	120	N	110	-0-	-10	110	2			N	-0-				-0-
12	124	N	109	-0-	-15	109	2			N	-0-				-0-
01	124	N	107	-0-	-17	107	2			N	-0-				-0-
02	112	N	102	-0-	-10	102	2			N	-0-				-0-
03	124	N	116	-0-	-8	116	2			N	-0-				-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890							
10	279	N	169	-0-	-110	169	2			N	-0-				-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
03	186	N	179	-0-	-7	179	2			N	-0-				-0-

COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958							
10	387	N	387	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
11	360	N	337	-0-	-23	337	2			N	-0-				-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
01	372	N	339	-0-	-33	339	2			N	-0-				-0-
02	308	N	297	-0-	-11	297	2			N	-0-				-0-
03	372	N	343	-0-	-29	343	2			N	-0-				-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955							
10	155	N	124	-0-	-31	124	2			N	-0-				-0-
11	150	N	134	-0-	-16	134	2			N	-0-				-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
02	112	N	94	-0-	-18	94	2			N	-0-				-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6272 - 6860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6306 - 6920				
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6292 - 6901				
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-			-0-
01	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-			-0-
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6880				
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6326 - 6925				
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
12	961 N	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 183051		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 6194 - 6414				
10	403 X	319	-0-	-84	-0-	315	2	4	9	Y	4	5	1	2
11	390 X	207	-0-	-183	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1	2
12	403 X	292	-0-	-111	-0-	286	2	6	9	Y	5	5	1	2
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1	2
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6	6	1	2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	1

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6198 - 7994				
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	518	2	9	9	Y	8	9	1	4
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1	4
12	620 N	518	-0-	-102	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1	3
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	461	2	7	9	Y	6	6	1	3
02	504 N	379	-0-	-125	-0-	372	2	7	9	Y	6	7	1	2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	682	N	118	-0-	-564	-0-	73 2	45 9	N	41		302
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	574 2	30 9	N	27	175 1	154
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	846 2	21 9	N	19		173
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	710 2	18 9	N	16		189
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603 2	6 9	N	5		194
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	737 2	28 9	N	25		219

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183				
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171				
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260				
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-		-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-		-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-		-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173				
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377 2		N	-0-		-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-		-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356 2		N	-0-		-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-		-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273 2		N	-0-		-0-
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980				
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	417 2		N	-0-		-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELMBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418								
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818								
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888								
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443								
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-	-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-	-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-	-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-	-0-
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	330 2	N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922	
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2	N	-0-	-0-
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	273 2	N	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599			
10	992	N	881	-0-	-111	881	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	993	2	N	-0-	-0-	-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
02	952	N	497	-0-	-455	497	2	N	-0-	-0-	-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614			
10	868	N	626	-0-	-242	626	2	N	-0-	-0-	-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-
02	840	N	697	-0-	-143	697	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868	N	310	-0-	-558	310	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624			
10	651	N	595	-0-	-56	595	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	573	-0-	-27	573	2	N	-0-	-0-	-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	537	-0-	-52	537	2	N	-0-	-0-	-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
10	465	N	235	-0-	-230	235	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	333	-0-	-27	333	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	304	-0-	-130	304	2	N	-0-	-0-	-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HELBBING "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610				
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	
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-		-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-	

MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

COUCH "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191928		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708				
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2	N	-0-		-0-	
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-	

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339				
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
02	420 N	120	-0-	-300	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
03	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	2	N	-0-		-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000				
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11 9	Y	10	10 1	4
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	561	2	9 9	Y	8	8 1	4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9 9	Y	8	9 1	3
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	514	2	9 9	Y	8	7 1	4
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	445	2	8 9	Y	7	9 1	2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	1	1 1	2

COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978				
10	682 N	319	-0-	-363	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-	
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
01	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-	

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591		
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
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371		
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910		
10	1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	981	-0-	-489	-0-	981 2	N	-0-		-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
02	924 N	55	-0-	-869	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601		
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276 2	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609		
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 2	1 9 Y	1		63
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	901 2	3 9 Y	3		66
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864 2	3 9 Y	3		69
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	857 2	22 9 Y	20		89
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799 2	7 9 Y	6	84 1	11
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-		11

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972		
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 2	N	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446		
10	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	536 2	9 9 Y	8	9 1	4
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	562 2	8 9 Y	7	7 1	4
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	581 2	10 9 Y	9	9 1	4
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	590 2	10 9 Y	9	8 1	5
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	523 2	10 9 Y	9	11 1	3
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-	1 1	2

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461		
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-		-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2	N	-0-		-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2	N	-0-		-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	N	-0-		-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202 2	N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719		
10	465 N	334	-0-	-131	-0-	333 2	1 9 N	1	3 1	3
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6 9 N	5	4 1	4
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	441 2	4 9 N	4	3 1	5
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423 2	3 9 N	3	3 1	5
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	389 2	4 9 N	4	7 1	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		2

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014		
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	726 2	12 9 Y	11	12 1	5
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	762 2	11 9 Y	10	10 1	5
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	754 2	13 9 Y	12	12 1	5
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	760 2	12 9 Y	11	10 1	6
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722 2	14 9 Y	13	15 1	4
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-	1 1	3

HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804		
10	DLQ G-10	1213	-0-	1213	4727	1201 2	12 9 Y	11	19 1	13
11	3000 N	1151	-0-	-1849	2878	1137 2	14 9 Y	13	20 1	6
12	3100 N	1182	-0-	-1918	960	1169 2	13 9 Y	12		18
01	2136 N	1176	-0-	-960	-0-	1157 2	19 9 Y	17	20 1	15
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1053 2	14 9 Y	13	20 1	8
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1151 2	13 9 Y	12		20

HELBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465		
10	DLQ G-10	876	-0-	876	3378	866 2	10 9 Y	9	14 1	10
11	3000 N	879	-0-	-2121	1257	870 2	9 9 Y	8	14 1	4
12	2278 N	1021	-0-	-1257	-0-	1009 2	12 9 Y	11		15
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	967 2	15 9 Y	14	16 1	13
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	863 2	11 9 Y	10	17 1	6
03	961 N	731	-0-	-230	-0-	722 2	9 9 Y	8		14

RUBY HELBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717		
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	175 2	1 9 N	1	2 1	2
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	206 2	2 9 N	2	2 1	2
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	187 2	1 9 N	1	1 1	2
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	174 2	1 9 N	1	1 1	2
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	162 2	2 9 N	2	3 1	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699				
M	O	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
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	570	2	6 9	Y	5	9 1	6
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	581	2	8 9	Y	7	10 1	3
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	467	2	6 9	Y	5		8
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	527	2	8 9	Y	7	8 1	7
02	560 N	329	-0-	-231	-0-	325	2	4 9	Y	4	9 1	2
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	444	2	6 9	Y	5		7

HELBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705				
10	DLQ G-10	470	-0-	470	528	470	2		Y	-0-		-0-
11	944 N	416	-0-	-528	-0-	416	2		Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
02	392 N	3	-0-	-389	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582				
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1 9	N	1	3 1	2
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3 9	N	3	2 1	3
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4 9	N	4	3 1	4
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3 9	N	3	3 1	4
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3 9	N	3	5 1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		2

HELBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HEBLING, RUBY "27"		WELL #: 5		RRCID -> 204560		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HELBING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576				
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	157	2	1 9	N	1	2 1	2
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2 9	N	2	2 1	2
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2 9	N	2	2 1	2
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3 9	N	3	2 1	3
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	206	2	2 9	N	2	4 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	311 2	3 9	Y	3	6 1	4
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	518 2	7 9	Y	6	7 1	3
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	85 2		Y	-0-		3
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	292 2	6 9	Y	5	4 1	4
02	504 N	409	-0-	-95	-0-	403 2	6 9	Y	5	6 1	3
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	Y	5		8

HELBBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320			
10	992 N	866	-0-	-126	-0-	866 2		N	-0-	-0-	
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-	-0-	
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		N	-0-	-0-	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-	
02	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2		N	-0-	-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	

HELBBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HELBBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500			
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1916	458 2		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	491	-0-	491	2407	491 2		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	396	-0-	396	2803	396 2		Y	-0-	-0-	
01	3100 N	302	-0-	-2798	5	302 2		Y	-0-	-0-	
02	448 N	279	-0-	-169	-0-	279 2		Y	-0-	-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912			
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	571 2		N	-0-	-0-	
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 2		N	-0-	-0-	
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2		N	-0-	-0-	
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		N	-0-	-0-	
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444 2		N	-0-	-0-	
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	-0-	-0-	

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	

HELBBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HELBBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004										TOTAL DEPTH	7033	PERF.	5712 - 6622
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	
10	372 N	261	-0-	-111	-0-	259	2	2 9	N	2	3 1	3	
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3 9	N	3	3 1	3	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4 9	N	4	3 1	4	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4 9	N	4	3 1	5	
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	343	2	4 9	N	4	7 1	2	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		2	

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6047 - 6616
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	137	2	1 9	N	1	3 1	2	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2 9	N	2	2 1	2	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3 9	N	3	2 1	3	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3 9	N	3	2 1	4	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2 9	N	2	5 1	1	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		1	

HELBBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6212 - 6676
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11 9	Y	10	17 1	12	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12 9	Y	11	18 1	5	
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	2	13 9	Y	12		17	
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	895	2	14 9	Y	13	18 1	12	
02	980 N	822	-0-	-158	-0-	811	2	11 9	Y	10	16 1	6	
03	1085 N	877	-0-	-208	-0-	866	2	11 9	Y	10		16	

HELBBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004										TOTAL DEPTH	7036	PERF.	6276 - 6852
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3 9	Y	3	5 1	4	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3 9	Y	3	5 1	2	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3 9	Y	3		5	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	344	2	7 9	Y	6	6 1	5	
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	274	2	3 9	Y	3	6 1	2	
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	291	2	3 9	Y	3		5	

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	8002	PERF.	6018 - 7774
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-	
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6276 - 6914
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-		-0-	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-		-0-	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-	

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004										TOTAL DEPTH	7048	PERF.	6410 - 6958
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2		N	-0-		-0-	
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-	
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-	
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776	2		N	-0-		-0-	
03	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MEADOWS-HELBBING 3		WELL #: 4		RRCID -> 207139		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	682 N	371	-0-	-311	-0-	369 2	2 9	N	2	5 1	5
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	748 2	6 9	N	5	5 1	5
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	679 2	8 9	N	7	5 1	7
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 2	7 9	N	6	5 1	8
02	672 N	576	-0-	-96	-0-	569 2	7 9	N	6	11 1	3
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		3

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110			
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	893 2	15 9	Y	14	16 1	6
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	830 2	12 9	Y	11	11 1	6
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785 2	13 9	Y	12	13 1	5
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	754 2	12 9	Y	11	10 1	6
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	671 2	12 9	Y	11	13 1	4
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	1 1	3

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207796		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426			
10	372 N	197	-0-	-175	-0-	196 2	1 9	N	1	3 1	2
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 2	4 9	N	4	3 1	3
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	362 2	4 9	N	4	3 1	4
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9	N	3	3 1	4
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	298 2	4 9	N	4	6 1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		2

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 6		RRCID -> 207852		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBBING, RUBY 4		WELL #: 5		RRCID -> 208490		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870			
10	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443			
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		-0-
02	448 N	245	-0-	-203	-0-	245 2		N	-0-		-0-
03	496 N	146	-0-	-350	-0-	146 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185														
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932														
10		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
01		682 N	593	-0-	-89	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02		560 N	443	-0-	-117	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843														
10		279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952														
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1 9	Y	1			27
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2 9	Y	2			29
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			29
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			29
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		Y	-0-			29
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			29

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974														
10		217 N	21	-0-	-196	-0-	20	2	1 9	Y	1			28
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2 9	Y	2			30
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			30
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			30
02		364 N	169	-0-	-195	-0-	168	2	1 9	Y	1			31
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			31

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2				3
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2				3
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2				3
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2				3
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	134 2	1 9	Y	1	4
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	4

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832		
10	1023 N	980	-0-	-43	-0-	970 2	10 9	Y	9	11
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	999 2	11 9	Y	10	5
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062 2	13 9	Y	12	17
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	994 2	15 9	Y	14	13
02	952 N	894	-0-	-58	-0-	883 2	11 9	Y	10	6
03	1085 N	850	-0-	-235	-0-	839 2	11 9	Y	10	16

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728		
10	279 N	150	-0-	-129	-0-	149 2	1 9	N	1	2
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 2	2 9	N	2	2
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	262 2	3 9	N	3	3
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 2	2 9	N	2	3
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	247 2	2 9	N	2	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	1

COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY 27		WELL #: 5		RRCID -> 212947		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HELBING, RUBY 26		WELL #: 4		RRCID -> 213171		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	469 2	9 9	N	8	7 1	4
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	482 2	7 9	N	6	7 1	3
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519 2	9 9	N	8	8 1	3
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 2	8 9	N	7	7 1	3
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	448 2	9 9	N	8	9 1	2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	1	1 1	2

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 7		RRCID -> 214287		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680			
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2		N	-0-	2 1	2
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9	N	2	2 1	2
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	N	3	2 1	3
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 2	3 9	N	3	2 1	4
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	259 2	2 9	N	2	5 1	1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		1

HELBING 17		WELL #: 7		RRCID -> 214342		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624			
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-	1 1	1
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1	1 1	1
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1	1 1	1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	N	2	1 1	2
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	112 2	1 9	N	1	2 1	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		1

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214904		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412			
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327 2		N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. 6		WELL #: 5		RRCID -> 215480		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672			
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	318 2	2 9	N	2	4 1	4
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592 2	4 9	N	4	4 1	4
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	515 2	6 9	N	5	4 1	5
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428 2	6 9	N	5	4 1	6
02	560 N	392	-0-	-168	-0-	389 2	3 9	N	3	7 1	2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		2

HELBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HELBING, RUBY 27		WELL #: 10		RRCID -> 215497		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2	3	1		3
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	1		3
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4	3	1		4
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4	3	1		5
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3	6	1		2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-				2

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

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

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

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

HELMBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	Y	7	8	1		3
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	5	1		2
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	9	9	Y	8	7	1		3
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	5	1		2
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	9	9	Y	8	7	1		3
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	2	1		1
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1		1
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609														
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
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			1
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			1
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			1
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			1
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-	1	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720														
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	4	1	3
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3	5	1	1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3			4
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	257	2	3	9	Y	3	4	1	3
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1	2
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3			5

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080														
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	Y	7	8	1	3
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	526	2	8	9	Y	7	6	1	4
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1	3
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	421	2	7	9	Y	6	6	1	3
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	444	2	9	9	Y	8	8	1	3
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084														
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14	16	1	7
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	Y	13	13	1	7
12	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1000	2	19	9	Y	17	17	1	7
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15	14	1	8
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	885	2	20	9	Y	18	21	1	5
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	1	3

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974														
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	N	8	9	1	4
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	546	2	8	9	N	7	7	1	4
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	614	2	11	9	N	10	10	1	4
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	N	8	8	1	4
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	571	2	11	9	N	10	11	1	3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	1	1	2

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577														
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5			67
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	Y	8			75
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	Y	7			82
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	206	2	8	9	Y	7			89
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6			95
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			95

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046														
10	1085 N	907	-0-	-178	-0-	892	2	15	9	Y	14	16	1	7
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1007	2	14	9	Y	13	13	1	7
12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1053	2	19	9	Y	17	17	1	7
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	14	1	8
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	905	2	18	9	Y	16	19	1	5
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HELBBING '13'		WELL #: 4		RRCID -> 275738		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497			
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	
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425 2	N	-0-		-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-	

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642									
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		66	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-		66	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9 Y	-1		67	
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97 2	Y	-0-		67	
02	DLQ G-10	243	-0-	243	340	243 2	Y	-0-		67	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	340		Y	NO RPT		67	

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		30	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		30	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		30	
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57 2	Y	-0-		30	
02	DLQ G-10	80	-0-	80	137	80 2	Y	-0-		30	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	137		Y	NO RPT		30	

DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-		38	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-		38	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320 2	2 9 Y	-2		40	
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	478 2	Y	-0-		40	
02	DLQ G-10	347	-0-	347	825	347 2	Y	-0-		40	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	825		Y	NO RPT		40	

DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022			
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-		60	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		60	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-		60	
01	DLQ G-10	509	-0-	509	509	509 2	Y	-0-		60	
02	DLQ G-10	375	-0-	375	884	375 2	Y	-0-		60	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	884		Y	NO RPT		60	

THP OPERATING LLC		857147									
MILLER "10"		WELL #: 1		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
HENNDERSON 25				WELL #: 1	RRCID -> 037115	COMPL. DATE 05/12/1965	TOTAL DEPTH 7201	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
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					9
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					9
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					9
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9

HENNDERSON 25				WELL #: 2	RRCID -> 037675	COMPL. DATE 11/12/1965	TOTAL DEPTH 7055	PERF. 6529 -	0							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HENNDERSON 25				WELL #: 3	RRCID -> 130189	COMPL. DATE 01/18/1989	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6459 -	6985							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HENNDERSON 25				WELL #: 4	RRCID -> 132062	COMPL. DATE 09/04/1989	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6491 -	6809							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					14
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					14
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					14
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					14

HENNDERSON 25				WELL #: 5	RRCID -> 137906	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6498 -	6767							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					14
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HENNDERSON 25				WELL #: 6	RRCID -> 143861	COMPL. DATE 01/20/1993	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6484 -	6635							
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					19
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					19
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

HENNDERSON 25				WELL #: 7	RRCID -> 143881	COMPL. DATE 01/20/1993	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6484 -	6592							
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972								
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
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					28
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					28
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					28
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28

HENDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646								
10	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					57
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					57
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					57
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					57
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					57
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					57

HENDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040								
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
WTG EXPLORATION				945220					
HELBBING				WELL #: 1	RRCID -> 030735	COMPL. DATE 12/28/1962	TOTAL DEPTH 9297	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			-0-

HELBBING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 033993	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A	
10	589 N	120	-0-	-469	-0-	120 2			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			-0-
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	496 2			-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2			-0-

HELBBING				WELL #: 2	RRCID -> 156498	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6238 - 6856	
10	589 N	107	-0-	-482	-0-	107 2			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			-0-
02	700 N	436	-0-	-264	-0-	436 2			-0-
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2			-0-

HELBBING				WELL #: 3	RRCID -> 158969	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6279 - 6598	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			-0-

HELBBING "B"				WELL #: 2	RRCID -> 167066	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6190 - 6785	
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523					
CHILDRESS "F"				WELL #: 1	RRCID -> 105747	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 8699	PERF. 7776 - 8408	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	87 3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #: 1		RRCID -> 132968		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	575	-0-	575	575	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	563	-0-	563	1138	24	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	11	-0-	11	1149	11	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BAYLOR OPERATING, LLC		058832														
UNIVERSITY SCHLEICHER 21		WELL #: 1		RRCID -> 282906		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDWELL OIL CO.		092480														
MEADOWS. C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 200883		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS OIL & GAS, INC		103203														
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 089874		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205								
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -3-		WELL #: 2		RRCID -> 115605		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
02	T. A.	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					122
03	T. A.	60	-0-	60	74	60	3			N	-0-					122

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC		//CONT.//		103203										
UNIVERSITY -3-		WELL #:		1	RRCID -> 151856	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7020	- 7087					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			112
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			112
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			112
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-			112
02	2800 N	2989	-0-	189	189	2989	3			N	-0-			112
03	3100 N	3612	-0-	512	701	3612	3			N	-0-			112

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		UNIVERSITY "14"		WELL #:	1	RRCID -> 090307	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 7200	- 7430		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "14-A"		WELL #:		1	RRCID -> 090308	COMPL. DATE 11/04/1980	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7189	- 7407					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			58
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1			59
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	478	2	1	9	Y	1			60
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1			61
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	416	2			Y	-0-			61
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			61

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID -> 095348	COMPL. DATE 09/14/1981	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7131	- 7332					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID -> 164623	COMPL. DATE 08/16/1997	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7082	- 7119					
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			74
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			74
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			74
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			74
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-			74
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			74

UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID -> 197588	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7277	- 8059					
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			187
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-			187
12	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-			187
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			187
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			187
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			187

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757															
UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		925 N	925	-0-	-0-	925	2			N	-0-					198	
11		837 N	837	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1	156	1			43	
12		837 N	801	-0-	-36	800	2	1	9	N	1					44	
01		813 N	813	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					45	
02		756 N	735	-0-	-21	733	2	2	9	N	2					47	
03		806 N	NO RPT	-0-	-806					N	NO RPT					47	
UNIVERSITY "14-A"										WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472	
10		605 N	605	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					117	
11		789 N	789	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					118	
12		744 N	719	-0-	-25	717	2	2	9	Y	2					120	
01		693 N	693	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1					121	
02		728 N	624	-0-	-104	623	2	1	9	Y	1					122	
03		713 N	NO RPT	-0-	-713					Y	NO RPT					122	
MAYJAC I, LLC										WELL #: 2		RRCID -> 097073		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106	
MEADOWS, C. W. JR.										536431							
10		32 N	32	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-	
11		35 N	35	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-	
*12		46 N	46	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-	
*01		46 N	46	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-	
*02		35 N	35	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-	
*03		30 N	30	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-	
REMUDA OPERATING COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 104551		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688	
BAILEY "21"										701606							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										WELL #: 1724		RRCID -> 279718		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188	
DAVIDSON										760218							
10		749 N	749	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-	
11		908 N	908	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-	
12		1003 N	1003	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-	
01		1009 N	1009	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-	
02		935 N	935	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-	
DAVIDSON										WELL #: 1726		RRCID -> 279722		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846	
10		241 N	241	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-	
11		253 N	253	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
12		243 N	243	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-	
01		293 N	293	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-	
02		225 N	225	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 279723		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210			
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
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 279724		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220			
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	262	-0-	-186	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 279725		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315			
10	806 N	371	-0-	-435	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	483	-0-	-297	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	312	-0-	-494	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 279726		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201			
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	284	-0-	-80	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		RRCID -> 060242		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
CLAYTON, JOE		WELL #: 1									
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 070478		COMPL. DATE 11/26/1976		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A						
JEFFERS "18"		WELL #: 1												
10	403 N	245	-0-	-158	-0-	25	1	214	3	Y	5	8	1	16
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	22	1	197	3	Y	7	7	1	16
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	32	1	293	3	Y	7	6	1	17
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	7	7	1	17
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	Y	9	7	1	19
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	8	12	1	15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
POWELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 072038		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-

POWELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 073718		COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	7	3	1	10
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	9	234	3	Y	7	5	1	12
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	9	181	3	Y	5	5	1	12
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	20	1	176	3	Y	5	5	1	12
02	252 N	174	-0-	-78	-0-	6	9	152	3	Y	4	5	1	11
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	18	1	164	3	Y	5	7	1	9
						4	9							
						6	9							

PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A					
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	46	1	390	3	Y	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	43	1	389	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	40	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	42	1	384	3	Y	-0-			-0-

POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965					
10	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-			-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

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

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

10	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2016

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	465 N	332	-0-	-133	-0-	35	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	30	1	274	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-			-0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

10	682 N	330	-0-	-352	-0-	34	1	289	3	Y	6	10	1	23
11	570 N	378	-0-	-192	-0-	37	1	331	3	Y	9	10	1	22
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	50	1	461	3	Y	14	9	1	27
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	499	3	Y	13	11	1	29
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	425	3	Y	12	12	1	29
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	49	1	445	3	Y	12	18	1	23

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			1
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604					
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
10		127 N	127	-0-	-0-		7 1	120	3	Y	-0-			8
11		122 N	122	-0-	-0-		7 1	115	3	Y	-0-			8
12		124 N	119	-0-	-5		7 1	112	3	Y	-0-			8
01		114 N	114	-0-	-0-		7 1	107	3	Y	-0-	7 1		1
02		112 N	102	-0-	-10		6 1	96	3	Y	-0-			1
03		132 N	132	-0-	-0-		8 1	124	3	Y	-0-			1

PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576					
10		248 N	242	-0-	-6		26 1	216	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	228	-0-	-12		23 1	205	3	Y	-0-			-0-
12		248 N	234	-0-	-14		23 1	211	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	229	-0-	-19		24 1	205	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14		22 1	188	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	232	-0-	-16		23 1	209	3	Y	-0-			-0-

PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550					
10		279 N	273	-0-	-6		28 1	238	3	Y	6	6 1		14
							7 9							
11		270 N	261	-0-	-9		25 1	228	3	Y	7	6 1		15
							8 9							
12		279 N	267	-0-	-12		26 1	234	3	Y	6	6 1		15
							7 9							
01		279 N	263	-0-	-16		27 1	229	3	Y	6	6 1		15
							7 9							
02		252 N	238	-0-	-14		24 1	207	3	Y	6	6 1		15
							7 9							
03		279 N	262	-0-	-17		25 1	230	3	Y	6	9 1		12
							7 9							

UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008					
10		114 N	114	-0-	-0-		22 1	92	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	88	-0-	-32		17 1	71	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	90	-0-	-65		17 1	73	3	Y	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-		13 1	68	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21		10 1	53	3	Y	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-		19 1	78	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164					
10		56 N	56	-0-	-0-		11 1	45	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12		9 1	39	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5		11 1	46	3	Y	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-		9 1	46	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2		9 1	45	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4		11 1	47	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502			
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
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1 3 9	533 3	Y	3	3 1		3
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	30 1 4 9	495 3	Y	4	2 1		5
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	29 1 6 9	492 3	Y	5	7 1		3
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1 9 9	469 3	Y	8	3 1		8
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	25 1 6 9	398 3	Y	5	3 1		10
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	28 1 4 9	425 3	Y	4	10 1		4

PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1 2 9	70 3	Y	2	2 1		4
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	8 1 2 9	70 3	Y	2	2 1		4
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1 2 9	62 3	Y	2	2 1		4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1 2 9	70 3	Y	2	2 1		4
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	6 1 2 9	52 3	Y	2	2 1		4
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	67 3	Y	2	3 1		3

PARMER 29		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134			
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	95 1 21 9	798 3	Y	19	18 1		45
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	96 1 26 9	858 3	Y	24	19 1		50
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	94 1 26 9	857 3	Y	24	21 1		53
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	120 1 21 9	1011 3	Y	19	21 1		51
02	924 N	393	-0-	-531	-0-	40 1 11 9	342 3	Y	10	20 1		41
03	992 N	818	-0-	-174	-0-	80 1 15 9	723 3	Y	14	24 1		31

PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186			
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	19 1 3 9	163 3	Y	3	3 1		9
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	180 3	Y	6	4 1		11
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1 6 9	200 3	Y	5	4 1		12
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24 1 6 9	198 3	Y	5	5 1		12
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	173 3	Y	5	5 1		12
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1 7 9	192 3	Y	6	8 1		10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PARGER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196					
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
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 3	Y	-0-				-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	14 1	128 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	14 1	132 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	15 1	122 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	13 1	108 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	13 1	113 3	Y	-0-				-0-

PARGER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176					
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	56 1	471 3	Y	9	8 1			21
							10 9							
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	49 1	441 3	Y	11	9 1			23
							12 9							
12		589 N	480	-0-	-109	-0-	46 1	419 3	Y	14	10 1			27
							15 9							
01		527 N	410	-0-	-117	-0-	43 1	357 3	Y	9	11 1			25
							10 9							
02		476 N	471	-0-	-5	-0-	48 1	411 3	Y	11	10 1			26
							12 9							
03		465 N	415	-0-	-50	-0-	40 1	362 3	Y	12	17 1			21
							13 9							

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112					
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	62 1	517 3	N	-0-				-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	64 1	500 3	N	-0-				-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	69 1	498 3	N	-0-				-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	67 1	446 3	N	-0-				-0-
02		532 N	509	-0-	-23	-0-	64 1	445 3	N	-0-				-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	74 1	491 3	N	-0-				-0-

PARGER		WELL #: 4SF		RRCID -> 225559		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222					
10		682 N	616	-0-	-66	-0-	64 1	539 3	Y	12	13 1			32
							13 9							
11		630 N	594	-0-	-36	-0-	58 1	519 3	Y	15	14 1			33
							17 9							
12		651 N	604	-0-	-47	-0-	58 1	528 3	Y	16	14 1			35
							18 9							
01		620 N	556	-0-	-64	-0-	58 1	485 3	Y	12	14 1			33
							13 9							
02		560 N	556	-0-	-4	-0-	57 1	484 3	Y	14	13 1			34
							15 9							
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	59 1	533 3	Y	14	21 1			27
							15 9							

CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294					
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				10
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				10
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	Y	-0-				10
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	-0-	9 1			1
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				1
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	Y	-0-				1

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	-0-
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	29	1	478	3	Y	-0-
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	3	Y	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	21	1	333	3	Y	-0-
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	3	Y	-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 4		RRCID -> 227174		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507		
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	3	Y	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-
02	1176 N	200	-0-	-976	-0-	12	1	188	3	Y	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	3	Y	-0-

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 4		RRCID -> 227176		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	13
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	N	13
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	N	13
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	3	N	13
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	N	13
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	49	1	327	3	N	13

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2		RRCID -> 228101		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-	-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3		Y	-0-	-0-

CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482		
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	58
						64	9				28
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	Y	16
						18	9				35
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	Y	74
						81	9				68
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	70
						77	9				128
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	34	1	539	3	Y	41
						45	9				32
03	713 N	646	-0-	-67	-0-	40	1	600	3	Y	5
						6	9				20

CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420		
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	3	Y	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	Y	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	-0-
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	16	1	257	3	Y	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	75	1	631	3	Y	-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	Y	-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	Y	-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	72	1	607	3	Y	-0-
02	644 N	564	-0-	-80	-0-	59	1	505	3	Y	-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	66	1	598	3	Y	-0-

PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167		
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	76	1	638	3	Y	36
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	15	9	618	3	Y	39
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	69	1	635	3	Y	41
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	21	9	712	3	Y	43
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	70	1	567	3	Y	39
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	9	626	3	Y	33
						14	9				
						69	1				
						22	9				

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			Y	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510		
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	3	Y	-0-
12	1023 N	873	-0-	-150	-0-	49	1	824	3	Y	-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	3	Y	-0-
02	924 N	683	-0-	-241	-0-	41	1	642	3	Y	-0-
03	868 N	740	-0-	-128	-0-	46	1	694	3	Y	-0-

CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

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
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	19	11 1	123
						21	9						
11	810 N	616	-0-	-194	-0-	35	1	577	3	Y	4	13 1	114
						4	9						
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	691	3	Y	24	14 1	124
						26	9						
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	20	119 1	25
						22	9						
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	Y	16	8 1	33
						18	9						
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	44	1	670	3	Y	9	11 1	31
						10	9						

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	333	353 1	563
						366	9						
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	282	178 1	667
						310	9						
12	713 N	526	-0-	-187	-0-	16	1	265	3	Y	223	372 1	518
						245	9						
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	163	182 1	499
						179	9						
02	336 N	19	-0-	-317	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	142 1	357
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	-0-	288 1	69

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	32	1	515	3	Y	4	2 1	5
						4	9						
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	32	1	539	3	Y	5	7 1	3
						6	9						
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	8	3 1	8
						9	9						
02	504 N	111	-0-	-393	-0-	7	1	104	3	Y	-0-	3 1	5
03	589 N	221	-0-	-368	-0-	13	1	204	3	Y	4	6 1	3
						4	9						

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458			
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
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22 1	363 3	Y	1	3 1		7
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	21 1	343 3	Y	4	1 1		10
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	19 1	312 3	Y	5	9 1		6
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	297 3	Y	-0-	5 1		1
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	17 1	267 3	Y	-0-			1
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	20 1	297 3	Y	-0-			1

CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540			
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			2
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			2
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	Y	-0-			2
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	Y	-0-	2 1		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	-0-			-0-

PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252			
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	11 1	90 3	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	9 1	73 3	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 3	Y	-0-			-0-

POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	19 1	166 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	19 1	169 3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	17 1	142 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	17 1	154 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			4
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-			4
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	14 3	2 9	Y	2			6
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	140 3	74 9	Y	67			73
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	214 3	63 9	Y	57			130
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	150 3	63 9	Y	57			187

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473			
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30 1	489 3	Y	3	3 1		3
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	28 1	460 3	Y	4	2 1		5
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	28 1	474 3	Y	4	6 1		3
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26 1	412 3	Y	8	3 1		8
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	24 1	370 3	Y	8	3 1		13
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	24 1	356 3	Y	13	16 1		10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW 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
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	3	Y	-0-			-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-			-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	3	Y	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	Y	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	703	-0-	-289	-0-	44	1	659	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	12	1	201	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	3	1	1	5
						3	9							
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	13	1	200	3	Y	2	5	1	2
						2	9							

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	53	1	869	3	Y	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	3	Y	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	757	-0-	-111	-0-	45	1	712	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	848	-0-	-82	-0-	53	1	795	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	11	1	183	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	182	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	10	1	152	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	163	3	Y	1	3	1	1
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	753	3	Y	4	5 1	4
						4	9						
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	42	1	679	3	Y	4	2 1	6
						4	9						
12	1116 N	843	-0-	-273	-0-	47	1	788	3	Y	7	9 1	4
						8	9						
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	17	4 1	17
						19	9						
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	Y	16	6 1	27
						18	9						
03	837 N	742	-0-	-95	-0-	44	1	664	3	Y	31	35 1	23
						34	9						

UNIVERSITY 57 23		WELL #: 4		RRCID -> 241264		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154				
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	90	1	374	3	Y	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	63	1	273	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	75	1	324	3	Y	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	34	1	174	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	125	-0-	-278	-0-	25	1	100	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-21		WELL #: 1		RRCID -> 241504		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656				
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	34	1	556	3	Y	4	2 1	5
						4	9						
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	32	1	535	3	Y	5	7 1	3
						6	9						
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	9	3 1	9
						10	9						
02	560 N	250	-0-	-310	-0-	15	1	231	3	Y	4	4 1	9
						4	9						
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	Y	19	14 1	14
						21	9						

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494				
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	23	1	392	3	Y	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	22	1	339	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520				
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	Y	5	3 1	4
						6	9						
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	5	2 1	7
						6	9						
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	41	1	686	3	Y	5	9 1	3
						6	9						
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	12	4 1	11
						13	9						
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	37	1	577	3	Y	11	4 1	18
						12	9						
03	744 N	483	-0-	-261	-0-	29	1	441	3	Y	12	19 1	11
						13	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626			
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	43 1	703 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	40 1	655 3	Y	5	2 1	7
						6 9					
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	38 1	641 3	Y	6	9 1	4
						7 9					
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36 1	578 3	Y	24	3 1	25
						26 9					
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	34 1	527 3	Y	23	9 1	39
						25 9					
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39 1	587 3	Y	68	60 1	47
						75 9					

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34 1	283 3	N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35 1	276 3	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	38 1	277 3	N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	41 1	277 3	N	-0-	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	34 1	237 3	N	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	41 1	268 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910			
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	100 3	Y	2	2 1	4
						2 9					
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	96 3	Y	3	2 1	5
						3 9					
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	97 3	Y	3	2 1	6
						3 9					
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	9 1	73 3	Y	1	2 1	5
						1 9					
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	1 1	12 3	Y	1	2 1	4
						1 9					
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	2 1	2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

10	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-			4
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-	2	1	2
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	-0-			2
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-			2
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	11	1	286	3	N	-0-	1	1	1
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	3	N	-0-			1

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	103	1	867	3	Y	20	20	1	49
						22	9							
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	83	1	741	3	Y	22	21	1	50
						24	9							
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	85	1	772	3	Y	21	20	1	51
						23	9							
01	992 N	972	-0-	-20	-0-	101	1	848	3	Y	21	20	1	52
						23	9							
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91	1	777	3	Y	21	20	1	53
						23	9							
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	94	1	846	3	Y	24	34	1	43
						26	9							

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	36	1	237	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	17	1	279	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	18	1	295	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	6	2	1	6
						7	9							
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	12	1	189	3	Y	4	2	1	8
						4	9							
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	13	1	203	3	Y	8	10	1	6
						9	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596				
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
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	77 1	1245 3	Y	8	7 1			9
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	9 9	1179 3	Y	10	5 1			14
12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	72 1	1119 3	Y	10	16 1			8
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	11 9	909 3	Y	36	5 1			39
02	1176 N	1063	-0-	-113	-0-	67 1	857 3	Y	137	16 1			160
03	1209 N	827	-0-	-382	-0-	11 9	524 3	Y	244	250 1			154
						56 1							
						40 9							
						55 1							
						151 9							
						35 1							
						268 9							
UNIVERSITY 56 13													
		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 3	Y	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
PARMER 29													
		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522				
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60 1	503 3	Y	11	11 1			28
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	12 9	482 3	Y	13	12 1			29
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	54 1	487 3	Y	15	12 1			32
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	14 9	479 3	Y	12	13 1			31
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	53 1	422 3	Y	12	12 1	1 8		30
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	17 9	478 3	Y	14	19 1			25
						57 1							
						13 9							
						49 1							
						13 9							
						53 1							
						15 9							
UNIVERSITY 56-22													
		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528				
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-				-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	14 1	221 3	Y	-0-				-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	13 1	225 3	Y	-0-				-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	Y	-0-				-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	12 1	188 3	Y	-0-				-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	13 1	203 3	Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 56-12													
		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT													
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310																				
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128													
M O	ALLOW 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								
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	232	1	963	3	Y	30			79								
11	1230 N	1007	-0-	-223	-0-	33	9	792	3	Y	28			107								
12	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	184	1	967	3	Y	34	104	1	37								
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	9	886	3	Y	30			67								
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	225	1	911	3	Y	33			100								
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	37	9	973	3	Y	17			117								
						169	1															
						33	9															
						180	1															
						36	9															
						239	1															
						19	9															
UNIVERSITY 57-23													WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								
JEFFERS, AR													WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186		
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-			-0-								
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	39	1	346	3	Y	-0-			-0-								
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	-0-			-0-								
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	Y	-0-			-0-								
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-			-0-								
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	Y	-0-			-0-								
JEFFERS, AR													WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114		
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			-0-								
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-			-0-								
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-			-0-								
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-								
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-								
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-			-0-								
MARIGLIANO													WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360		
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	67	1	501	3	N	-0-			116								
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	66	1	479	3	N	-0-			116								
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	68	1	490	3	N	-0-			116								
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-	3	1	113								
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	3	N	-0-			113								
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	67	1	518	3	N	-0-			113								
LOE													WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	17	1	131	3	N	-0-
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	3	N	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	17	1	117	3	N	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500		
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	82
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	Y	82
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	82
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	3	Y	82
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	49	1	419	3	Y	82
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	3	Y	82

PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344		
10	1116 N	844	-0-	-272	-0-	90	1	754	3	Y	-0-
11	1020 N	882	-0-	-138	-0-	89	1	793	3	Y	-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	106	1	968	3	Y	-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	96	1	808	3	Y	-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	760	3	Y	-0-
03	1085 N	432	-0-	-653	-0-	43	1	389	3	Y	-0-

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755		
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	61	1	511	3	N	263
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	266
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	515	3	N	104
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	N	111
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	428	3	N	118
03	589 N	421	-0-	-168	-0-	42	1	377	3	N	120

REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904		
10	1922 X	100	-0-	-1822	-0-	99	3	1	9	N	285
11	1860 N	11	-0-	-1849	-0-	11	3			N	285
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	245
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	3	9	9	N	253
02	2800 N	3144	-0-	344	344	3104	3	40	9	N	288
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	112

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
UNIVERSITY 54 23		WELL #: 2		RRCID -> 290624		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164 3	3 9	N	3			173
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	150 3	9 9	N	8			181
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	122 3	4 9	N	4			185
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111 3	11 9	N	10			195
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	101 3	29 9	N	26			221
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	91 3	9 9	N	8	177 1		52

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	N	8			465
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	N	1			466
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9	65 3	N	10	169 1	1 8	306
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 9	80 3	N	10			316
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	70 3	N	22			338
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 9	73 3	N	23			361
						25 9						

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 4		RRCID -> 291922		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	88 3	22 9	N	20			90
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	229 3	6 9	N	5			95
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			95
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	154 3	24 9	N	22			117
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159 3	6 9	N	5			122
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	N	1			123

UNIVERSITY 57 2		WELL #: 1		RRCID -> 293778		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5146 - 5644			
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			62
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			62
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			62
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			62
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			62
*03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-			62

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 1		RRCID -> 295250		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 5124 - 6776			
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184 3	6 9	Y	5			83
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			83
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	141 3	15 9	Y	14			97
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	158 3	9 9	Y	8			105
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	132 3	6 9	Y	5			110
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	105 3	22 9	Y	20			130

WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY "53-19"		WELL #: 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197			
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-			181
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			181
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			181
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			181
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272 2		N	-0-			181
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-			181

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479								
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	040682	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SHELL-CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	044080	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7419 - 0
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		110	RRCID ->	044959	COMPL. DATE	10/10/1968	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7531 - 7739
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SHELL-CLAYTON		WELL #:		112	RRCID ->	044960	COMPL. DATE	09/18/1968	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7364 - 7495
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	9
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	9	Y	3
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	2			Y	3
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	62	2	1	9	Y	4

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		111	RRCID ->	044961	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7371 - 7653
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	10
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	Y	-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	4
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	5

SHELL-CLAYTON		WELL #:		2012R	RRCID ->	163883	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7420 - 7540
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	33
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	Y	8
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2	9	Y	10
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	12
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	12
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	14

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		102	RRCID ->	163933	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7384 - 7520
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479												
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570												
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	3 9 Y	3	29
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	3 9 Y	3	-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	7 9 Y	6	6
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	4 9 Y	4	10
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	-0-	268	2		-0-	10
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	-0-	288	2	3 9 Y	3	13

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482												
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480												
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	3 9 Y	3	11
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9 Y	2	-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	3 9 Y	3	3
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	3 9 Y	3	6
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		-0-	6
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	180	2	2 9 Y	2	8

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672												
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500												
10		217 N	140	-0-	-77	-0-	-0-	139	2	1 9 Y	1	20
11		240 N	129	-0-	-111	-0-	-0-	128	2	1 9 Y	1	4
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	140	2	2 9 Y	2	6
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	2 9 Y	2	8
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		-0-	8
03		155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	70	2	1 9 Y	1	9

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612												
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479																	
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3					18
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3	21	1			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4					4
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4					8
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2			Y	-0-					8
03		341 N	182	-0-	-159	-0-	180	2	2	9	Y	2					10

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480																	
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					32
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3	33	1			2
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5					7
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	Y	5					12
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					12
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4					16

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466																	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478																	
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	Y	2	12	1			6
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					8
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2					10
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					12
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	114	2	2	9	Y	2					14

ZARVONA ENERGY LLC 950523 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
J.R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760								
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A								
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A			
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
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	9 1	177 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	13 1	302 3	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	360 3	Y	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	35 1	786 3	Y	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	-0-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 3	Y	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3	Y	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-				-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	-0-				-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-				-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726						
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	11	1	214	3	Y	-0-				-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-				-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-				-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976			TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A						
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-				-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0						
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	Y	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-				-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-				-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-				-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976			TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A						
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	Y	-0-				-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-				-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	-0-				-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	-0-				-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-				-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A						
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1178	3	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	43	1	980	3	Y	-0-				-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	1274	-0-	1274	1274	58	1	1216	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	1277	-0-	1277	2551	55	1	1222	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	182	-0-	182	2733	5	1	177	3	Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815					
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
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A					
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977			TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A					
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977			TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A					
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977			TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A					
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977			TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A					
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	Y	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	3	Y	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A								
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A								
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	Y	-0-				-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A						
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-				-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-				-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-				-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-				-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-				-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978			TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-				-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978			TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A						
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	3	Y	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-				-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978			TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A						
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-				-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978			TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770						
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	Y	-0-				-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	Y	-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-				-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-				-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	971	-0-	-114	-0-	47	1 924 3	Y	-0-		-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	43	1 975 3	Y	-0-		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	47	1 1077 3	Y	-0-		-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1 565 3	Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1 328 3	Y	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1 128 3	Y	-0-		-0-

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422			
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1 332 3	Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1 289 3	Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1 309 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1 348 3	Y	-0-		-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1 28 3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1 174 3	Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1 92 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-		-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639							
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806							
10	465 N	266	-0-	-199	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678							
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506							
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805							
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	3	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1362	-0-	-198	-0-	57	1	1305	3	Y	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	-0-					-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	63	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802								
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
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-				-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-				-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-				-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-	
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-	

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850								
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	-0-				-0-	
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	Y	-0-				-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-				-0-	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	-0-				-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-				-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-				-0-	

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633								
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	66	1	1319	3	Y	-0-				-0-	
11	1290 N	323	-0-	-967	-0-	13	1	310	3	Y	-0-				-0-	
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	73	1	1663	3	Y	-0-				-0-	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	3	Y	-0-				-0-	
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	67	1	1492	3	Y	-0-				-0-	
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-				-0-	

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524								
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	Y	-0-				-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-				-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925								
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-				-0-	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-				-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-				-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-				-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-				-0-	
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-	

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656								
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-				-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-				-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-				-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-				-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-				-0-	
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-	

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-				-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-				-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-				-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-				-0-	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	-0-				-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-				-0-	
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-				-0-	

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-				-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-				-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-				-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-				-0-	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-	

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	8 1	168 3	Y	-0-	-0-	
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	6 1	149 3	Y	-0-	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 3	Y	-0-	-0-	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	Y	-0-	-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	Y	-0-	-0-	
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 3	Y	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	Y	-0-	-0-	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	18 1	411 3	Y	-0-	-0-	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18 1	428 3	Y	-0-	-0-	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	439 3	Y	-0-	-0-	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	491 3	Y	-0-	-0-	
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-	-0-	

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	Y	-0-	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	377 3	Y	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	-0-	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	Y	-0-	-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425			
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	Y	-0-	-0-	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 3	Y	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	Y	-0-	-0-	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	Y	-0-	-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459			
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
10	1674 N	836	-0-	-838	-0-	40	1	796	3	Y	-0-
11	1620 N	669	-0-	-951	-0-	28	1	641	3	Y	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	Y	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583			
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732			
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-
						1	9				10
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-
						2	9				12
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-	12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	5		36
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	2		38
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	2		40
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	8		48
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	4		52
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-		52

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626					
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	3		24
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	8	1	189	3	Y	3		27
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1		28
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	4		32
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	1		33
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4		37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723					
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4		63
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	5		68
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	5		73
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	7		80
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	4		84
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	1		85

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650					
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-		42
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		42
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-	29 1	13
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-		13
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-		13
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-		13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-	14
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	Y	-0-	-0-	-0-	14
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-	14
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	14
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-	14
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	554	3	Y	-0-	-0-	-0-	14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576						
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-	46
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-	46
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-	-0-	-0-	46
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	46
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	46
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657						
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711						
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-	42
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	42
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	42
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	42
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	42
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	-0-	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758						
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	31
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	31
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-	31
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	31
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-	31
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	31

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702						
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	46
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-	46
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-	46 1	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748						
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-	30
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-	30
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-	30
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	30
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	30
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	-0-	30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
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	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	14
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-	14
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-	14
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	1	15
						1	9					
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	2	17
						2	9					
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	39
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	39
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-	39
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-	39
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	39
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	13
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	13
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	13
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	7	31
						8	9					
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	31
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	7
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	7
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	7
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	7

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-	23
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	1	24
						1	9					
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-	24
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-	24
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	2	26
						2	9					
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-	38
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	38
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	38
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	38
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	38
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681					
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
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	Y	-0-				4
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 3	Y	-0-				4
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	332 3	Y	-0-				4
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	Y	-0-				4
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	Y	-0-				4
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	-0-				4

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705					
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	Y	1				48
							1 9							
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	Y	-0-				48
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	Y	1				49
							1 9							
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	Y	3				52
							3 9							
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	1				53
							1 9							
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	Y	1				54

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740					
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-				48
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	Y	-0-				48
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	-0-				48
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	-0-				48
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	-0-				48
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-				48

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782					
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	437 3	Y	1				6
							1 9							
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	18 1	414 3	Y	1				7
							1 9							
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	412 3	Y	1				8
							1 9							
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	370 3	Y	7				15
							8 9							
*02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	333 3	Y	2				17
							2 9							
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	3				21
							3 9							

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815					
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	Y	3				30
							3 9							
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	23 1	540 3	Y	-0-				30
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	24 1	553 3	Y	2				32
							2 9							
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	24 1	505 3	Y	6				38
							7 9							
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 1	448 3	Y	1				39
							1 9							
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	128 3	Y	2				41
							2 9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
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
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	Y	-0-	35
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1	53 3	Y	-0-	35
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735		
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	657 3	Y	5	38
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	6 9	30 1	Y	10	48
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	Y	10	58
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	11 9	33 1	Y	12	70
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	13 9	28 1	Y	9	79
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 9	1 1	Y	-0-	79

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804		
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	Y	-0-	21
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 3	Y	-0-	21
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	Y	-0-	21
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	Y	-0-	21
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	Y	-0-	21
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	21

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-	29
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-	29
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	Y	-0-	29
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-	29
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	29
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	Y	-0-	54
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	8 1	193 3	Y	-0-	54
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	Y	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737				
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
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	209 3	Y	5			49
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	9	209 3	Y	1			50
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	9	215 3	Y	2			52
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	9	188 3	Y	1			53
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	151 3	Y	-0-			53
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33 3	Y	-0-			53

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699				
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347 3	Y	1			49
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	1	9	342 3	Y	2			51
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	9	373 3	Y	1			52
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	352 3	Y	2			54
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1	9	306 3	Y	3			57
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	42 3	Y	-0-			57
						3	9						
						1	1						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679				
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246 3	Y	-0-			15
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337 3	Y	1			16
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	9	312 3	Y	-0-			16
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	228 3	Y	1			17
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	9	194 3	Y	1			18
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	1 9	Y	1			19
						1	9						
						22	3						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	87 3	Y	3			53
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	9	93 3	Y	-0-			53
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91 3	Y	-0-			53
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85 3	Y	2			55
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	9	75 3	Y	1			56
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1		Y	-0-			56
						1	9						
						10	3						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	2	39
						2	9					
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	3	42
						3	9					
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	1	43
						1	9					
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	2	45
						2	9					
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	3	48
						3	9					
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	48
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688			
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	23
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	23
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	23
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	23
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	23
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	23
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-	26
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-	26
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	8	34
						9	9					
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-	34
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	8	42
						9	9					
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	42
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	3	12
						3	9					
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	9	1	213	3	Y	-0-	12
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-	12
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-	12
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-	12
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	12
BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	51
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-	51
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	51
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	2	53
						2	9					
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	53
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	53

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746			
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
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	1	9
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	9	170	3	Y	-0-	9
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-	9
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	1	10
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2	12
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	9	17	3	Y	-0-	12
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3					12

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-	38
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-	38
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	38
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	38
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716			
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-	45
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-	45
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-	45
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-	45
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	1	46
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	9	26	3	Y	4	50
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	9					50

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	12
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	12
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	12
01	T. A.	84	-0-	84	84	4	1	80	3	Y	-0-	12
02	T. A.	79	-0-	79	163	3	1	76	3	Y	-0-	12
03	T. A.	6	-0-	6	169	6	3			Y	-0-	12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825			
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	2	15
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	2	9	327	3	Y	58	1
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-	15
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	-0-	15
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-	15
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	4	19
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	9					19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666					
M O	ALLOW 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
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	1			42
						1	9							
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	1			43
						1	9							
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	523	3	Y	1			44
						1	9							
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	3			47
						3	9							
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	2			49
						2	9							
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	1			48
						1	9							

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678					
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-			46
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	8			54
						9	9							
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	5			59
						6	9							
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	2			61
						2	9							
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	2			63
						2	9							
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			63

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774					
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-			12
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			12
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			12
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			12
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			12
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			12

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862					
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1			61
						1	9							
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			61
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			61
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			61
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			61
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			61

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775					
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	2	58	1	5
						2	9							
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	4			9
						4	9							
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	-0-			9
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	1			10
						1	9							
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	1			11
						1	9							
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	1			14
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4	33
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	4	9	131	3	Y	1	34
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	Y	-0-	34
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	9	459	3	Y	1	35
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	388	3	Y	2	37
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	55	3	Y	-0-	37
						1	9					
						2	9					
						1	1					

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781				
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	13
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	13
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	13
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	13
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723				
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-	6
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	6
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	6
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	6
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	6
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	6

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764				
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-	20
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-	20
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-	20
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	3	23
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3	9					
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	1	24
						1	9					
						1	1	31	3	Y	1	25
						1	9					

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768				
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	10	15
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	11	9					
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	Y	2	17
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2	9					
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	4	21
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	9					
						24	1	508	3	Y	12	33
						13	9					
						20	1	435	3	Y	12	45
						13	9					
						1	1	49	3	Y	-0-	45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			37
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			37
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-			37
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			37
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			37
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			37

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812						
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			32
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			32
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-			32
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			32
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			32
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			32

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806						
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			43
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-			43
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-			43
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			43
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			43
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			43

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336						
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			41
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-			41
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-			41
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			41
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			41
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			41

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814						
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	-0-			20
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	N	-0-			20
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	N	-0-			20
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	795	3	N	-0-			20
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-			20
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-			17

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795						
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	2			51
							2	9							
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	5			56
							6	9							
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-	53	1	3
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			3
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-			3
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-			30
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-			30
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	-0-			30
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			30
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			30
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			30

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687					
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-			29
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	1			30
						1	9							
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-			30
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	1			31
						1	9							
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	2			33
						2	9							
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	2			35
						2	9							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749					
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	2			26
						2	9							
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			26
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			26
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			26
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			26
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			26

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722					
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			22
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			22
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			22
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-			22
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			22
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			22

BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695					
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	1			39
						1	9							
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	7	1	160	3	Y	1			40
						1	9							
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-			40
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	1			41
						1	9							
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			41
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827					
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			6
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			6
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			6
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			6
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			6
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			23
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-			23
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	-0-			23
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			23
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-			23
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			23

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687					
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			32
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			32
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	1			33
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	9							
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			33
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			33
						2	3			Y	-0-			33

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638					
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-			27
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-			27
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-			27
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-			27
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			27
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813					
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6			19
						7	9							
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-			19
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	3			22
						3	9							
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-			22
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	6			28
						7	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670					
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-			52
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-			52
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-			52
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			52
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-			52
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-			52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680					
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			21
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-			21
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-			21
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			21
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			21
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			15
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			15
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			15
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			15
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			29
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			29
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			29
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			29
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			29
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			29

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-			59
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-			60
						1	9							
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-			60
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			60
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			61
						1	9							
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			61

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-			36
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-			36
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-			37
						1	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-			40
						3	9							
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-			42
						2	9							
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			43
						1	9							

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			21
						14	9							
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-			23
						2	9							
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-			34
						12	9							
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			34
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-			66
						35	9							
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	34	1	1686	3	N	-0-			66

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			9
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			9
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			9
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			9
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			9
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-				18
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-				18
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-				18
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-				18
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-				18
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				18

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815						
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-				33
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-				33
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	33	1		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808						
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-				34
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-				34
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-	34	1		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				-0-

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678						
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	2				22
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	5	1	120	3	Y	5				27
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	4	17	1		14
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	4				18
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	10	1		8
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				18

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777						
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	23	1	529	3	Y	-0-				-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	-0-				-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-				-0-

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766						
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-				104
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-				104
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-	60	1		44
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-				44
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-				44
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-				44

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675				
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
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-		21
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-		22
						1	9						
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-		22
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-		22
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-		23
						1	9						
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		23

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-		28
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-		28
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		28
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		28
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		28

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		30
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		30
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-		30
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		30
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		30
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		30

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660				
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-		38
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-		38
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	Y	-0-		40
						2	9						
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-		40
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-		44
						4	9						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		44

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692				
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-		46
						2	9						
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-		46
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-		46
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-		48
						2	9						
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		49
						1	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	2	44
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	9	83	3	Y	1	45
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	45
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	45
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	45
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	45

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	2	60
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	9	171	3	Y	-0-	60
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	1	61
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-	61
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	1	62
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	9	50	3	Y	1	63

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765			
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-	5
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-	5
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	-0-	5
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-	5
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-	5
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-	5

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	6	46
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	7	9	208	3	Y	1	47
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	9	217	3	Y	4	51
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	9	170	3	Y	-0-	51
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-	51
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	51

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	66
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	66
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	66
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	66
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750					
M O	ALLOW 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
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-			51
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	3	N	-0-			51
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	2			53
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	553	3	N	4	57	1	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	13			13
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-			13

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711					
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	51			104
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	49	107	1	46
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	42			88
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	15	83	1	20
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	41			61
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16	3	39	9	N	35			96

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710					
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			48
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-			48
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-			48
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			48
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			48
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	1			49

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692					
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			20
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-			20
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-			20
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			20
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652					
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	1			20
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	1	9	20	1		3			23
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	3	9	20	1		4			27
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4	9	20	1		-0-			27
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	10			37
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	11	9	2	3		-0-			37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-		196
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	22	1	503	3	N	-0-		196
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	N	-0-		196
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-		196
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-		196
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-		19
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-		19
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-		19
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-		19
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-		19
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		19

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		51
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	18		69
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	1		70
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	6	1	136	3	Y	1		71
*02	DLQ G-10	115	-0-	115	258	5	1	109	3	Y	1		72
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	258	1	9			Y	1		52

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541				
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-		56
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	18		74
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	9						
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	6	1	142	3	Y	1		75
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	5	1	115	3	Y	1		76
*02	DLQ G-10	109	-0-	109	230	1	9						
03	DLQ G-10	24	-0-	24	254	5	1	103	3	Y	1		77
03	DLQ G-10	24	-0-	24	254	1	9			Y	1		56

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634				
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		13
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-		13
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-		13
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-		13
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		13
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503				
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-		16
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-		16
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-		16
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-		16
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-		16
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-	39
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	7 1	164 3	N	-0-	39
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	N	-0-	39
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-	39
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	N	-0-	39
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	N	-0-	9
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	N	-0-	9
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	197 3	N	-0-	9
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-	9
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-	22
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 3	N	-0-	22
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	N	-0-	22
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-	22
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	N	-0-	22
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	22

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	N	-0-	50
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22 1	518 3	N	-0-	50
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 3	N	-0-	50
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	N	-0-	50
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 3	N	-0-	50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733		
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	506 3	N	1	77
							1 9				
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	526 3	N	8	85
							9 9				
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23 1	529 3	N	7	92
							8 9				
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	458 3	N	1	93
							1 9				
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	424 3	N	3	96
							3 9				
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	96

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-				31
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-				31
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-				31
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-				31
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-				23
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-				23
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-				23
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-				23
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-				23
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				23

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	3	N	-0-				46
11	1200 N	681	-0-	-519	-0-	28	1	653	3	N	-0-				46
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-				46
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	N	-0-				46
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	N	1				47
						1	9								
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				47

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	-0-				14
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-				14
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-				14
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-				14
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-				14
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-				14

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-				32
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	3	N	-0-				32
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-				32
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-				32
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-				32
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	10
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-	10
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-	10
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-	10
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-	10
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	10

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2	28
						2	9					
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-	28
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-	28
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	8	1	166	3	Y	7	35
						8	9					
02	DLQ G-10	151	-0-	151	333	7	1	144	3	Y	-0-	35
03	DLQ G-10	12	-0-	12	345	12	3			Y	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719			
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	23
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	Y	-0-	23
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	23
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	6	1	122	3	Y	-0-	23
02	DLQ G-10	117	-0-	117	245	5	1	112	3	Y	-0-	23
03	DLQ G-10	17	-0-	17	262	17	3			Y	-0-	23

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639			
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-	17
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-	17
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-	17
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-	17
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-	17
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	17

BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2	27
						2	9					
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	27
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	27
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	3	1	70	3	Y	-0-	27
02	DLQ G-10	59	-0-	59	132	3	1	56	3	Y	-0-	27
03	DLQ G-10	4	-0-	4	136	4	3			Y	-0-	27

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	14
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-	14
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	14
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	14
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506			
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	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	23
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-	23
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	23
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-	23
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	23
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	23

BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772			
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-	15
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-	15
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-	15
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	7	1	151	3	Y	-0-	15
02	DLQ G-10	129	-0-	129	287	6	1	122	3	Y	1	16
						1	9					
03	DLQ G-10	16	-0-	16	303	16	3			Y	-0-	15

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871			
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	1	29
						1	9					
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	29
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-	29
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	8	1	169	3	Y	-0-	29
02	DLQ G-10	157	-0-	157	334	7	1	150	3	Y	-0-	29
03	DLQ G-10	10	-0-	10	344	10	3			Y	-0-	29

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690			
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	2	46
						2	9					
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	1	47
						1	9					
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-	47
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	19	1	407	3	Y	-0-	47
*02	DLQ G-10	331	-0-	331	757	14	1	314	3	Y	3	50
						3	9					
03	DLQ G-10	45	-0-	45	802	1	1	44	3	Y	-0-	50

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515			
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-	9
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	20	1	463	3	N	-0-	9
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-	9
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-	9
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-	9
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1008		RRCID -> 214917	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7381	- 7523		
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
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	N	2			34
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 9	296 3	N	-0-			34
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	294 3	N	5			39
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 9	268 3	N	-0-			39
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-			39
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	11 1	16 3	N	-0-			39

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573			
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			21
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	N	5			26
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6 9	173 3	N	3	23 1		6
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			6
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 9	41 3	N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	2 1	N	-0-			6

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649			
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-			31
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21 1	496 3	N	-0-			31
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18 1	410 3	N	-0-			31
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 3	N	-0-			31
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 3	N	-0-			31
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-			-0-

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-			4
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			4
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			4
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	N	-0-			4
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-			4
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			4

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708			
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	-0-			35
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	Y	-0-			35
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y	-0-	35 1		-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	9 1	193 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	346	6 1	138 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	224	-0-	224	570	4 1	220 3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	N	-0-			34
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11 1	258 3	N	2			36
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2 9	227 3	N	-0-			36
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N	-0-			36
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	N	-0-			36
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 1	9 3	N	-0-			36

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	23
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	23
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	23
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	23
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	23
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	23

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	15
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	15
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	15
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	15
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	35
						22	9				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	35

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	49
						1	9				
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	50
						1	9				
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	51
						1	9				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	54
						3	9				
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	56
						2	9				
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	56

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	43
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	43
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	43
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	43
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	43
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	43

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642		
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	50
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	N	50
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	50
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	50
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	22
						4	9				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	22

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386		
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	N	63
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	28	1	639	3	N	63
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	N	63
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	63
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	3	N	63
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	63

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			20
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			20
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			20
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			20
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			20
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			20

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666					
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-			58
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	-0-			58
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	N	1			59
						1	9							
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-			59
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	11	50	1	20
						12	9							
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			20

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552					
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			16
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			16
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			16
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			16
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			16
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652					
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			33
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-			33
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-			33
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			33
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	1			34
						1	9							
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			34

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175					
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			19
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	6	1	148	3	N	-0-			19
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-			19
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			19
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			19
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-	13
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	1	14
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	1	9	552	3	N	28	42
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-	42
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	9	336	3	N	13	55
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	22	1	15	1	N	-0-	55
						14	9	13	3	N	-0-	55
						13	3			N	-0-	55
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	7	14
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	9	260	3	Y	5	19
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	5	24
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	9	236	3	Y	6	30
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	4	34
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	9	39	3	Y	-0-	34
						4	9					
						1	1					
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624			
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	35
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	35
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	35
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	35
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	35
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	35
CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-	43
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-	43
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-	43
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	43
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	43
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	43
ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	44
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-	44
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-	44
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	44
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-	44
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	44

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195			
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	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-	81
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-	81
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-	81
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-	81
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81

CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	20
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-	20
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-	20
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-	20
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-	20
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	20

ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	28
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-	28
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-	28
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	28
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-	28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	28

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736			
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-	43
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	-0-	43
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	Y	-0-	43
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-	43
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-	43
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	43

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	38
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-	38
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-	38
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	38
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	38
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	38

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
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

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664			
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-	24
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-	24
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-	24
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	24
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	24
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721		
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
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1 67 9	145 3	Y	61	61 1	68
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	Y	-0-		68
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-		68
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	Y	1		69
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 9 5 1	120 3	Y	1		70
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 9 10 3		Y	-0-		70
ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287		
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24 1	501 3	N	-0-		19
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25 1	590 3	N	-0-		19
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 3	N	-0-		19
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 3	N	-0-		19
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1 8 9	381 3	N	7		26
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		26
ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645		
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	370 3	N	1		39
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	13 1 1 9	309 3	N	1		40
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 3	N	-0-	31 1	9
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	N	-0-		9
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1 7 9	188 3	N	6		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	169 3	Y	1		20
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	7 1	164 3	Y	-0-		20
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	Y	-0-		20
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		20
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-		20
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		20
CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		16
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		16
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		16
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		16
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		16
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		16
LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	N	-0-		14
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24 1	555 3	N	-0-		14
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20 1	457 3	N	-0-		14
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	N	-0-		14
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	341 3	N	-0-		14
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-		14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			42
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-			42
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			42
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			42
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			42
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751					
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-			22
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	3	Y	-0-			22
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-			22
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	2			24
						2	9							
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	6			30
						7	9							
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	6			30
						7	9							

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731					
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	1			27
						1	9							
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			27
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			27
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			27
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			27
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			27

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333					
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-			27
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	22	1	505	3	N	-0-			27
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	2			29
						2	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	8			37
						9	9							
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			37

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656					
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			19
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-			19
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-			19
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			19
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			19
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-			19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730					
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-			12
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	12	1	283	3	Y	-0-			12
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-			12
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			12
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	-0-			12
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			6
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-			6
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			6
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			6
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			37
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-			37
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			37
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			37
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			37
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	10			35
						11	9							
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	1			36
						1	9							
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	5			41
						6	9							
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	3			44
						3	9							
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	4			48
						4	9							
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			48

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	1			19
						1	9							
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	8			27
						9	9							
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	N	6			33
						7	9							
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	2			35
						2	9							
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	4			39
						4	9							
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			39

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	1			40
						1	9							
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	Y	-0-			40
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-			40
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	1			41
						1	9							
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	1			42
						1	9							
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1004		RRCID -> 218954	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7247 - 7522			
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
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-	73
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	18	91
						20	9					
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	1	92
						1	9					
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	1	93
						1	9					
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	1	94
						1	9					
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	74

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-	36
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1	37
						1	9					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	-0-	37
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1	38
						1	9					
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-	38
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	38

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-	43
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-	43
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-	43
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	43
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	43
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	16
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	16
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	16
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-	16
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-	16
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	6	62
						7	9					
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	3	Y	-0-	62
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	31	66
						34	9					
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-	66
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	5	71
						6	9					
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	66

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	24
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	24
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733					
M O	ALLOW 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
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-			34
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-			34
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			34
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			34
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			34
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			34

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715					
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			16
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			16
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			16
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			16
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709					
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	10			19
						11	9							
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			19
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-			19
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			19
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	10			29
						11	9							
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			29

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708					
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	1			43
						1	9							
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-			43
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	N	2			45
						2	9							
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			45
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	7	50	1	2
						8	9							
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			2

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701					
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-	57	1	12
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	1			13
						1	9							
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	Y	-0-			13
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	7			20
						8	9							
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	2			22
						2	9							
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	3			23
						3	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690		
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
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	22
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	22
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	22
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	22
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	22
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	55
						36	9				

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	27
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	27
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	27
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	27
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	27

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399		
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	45
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	45
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	45
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	45
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	45
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	45

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	19
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	19
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	19
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	19
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	19
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	19

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	24
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	24
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789		
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	41
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	Y	41
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1005		RRCID -> 219865	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7223	- 7512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	Y	-0-	64	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	Y	18	82	
						20 9					
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	1	83	
						1 9					
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	Y	1	84	
						1 9					
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	Y	1	85	
						1 9					
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1	65	

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-	13	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	13	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y	-0-	13	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-	13	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	13	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	13	

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	131	88 1	88
						144 9					
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	79	99 1	68
						87 9					
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	N	55	108 1	15
						61 9					
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	99		114
						109 9					
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	80	100 1	94
						88 9					
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24 3	58 9	N	53	101 1	46

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797		
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-		32
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 3	N	-0-		32
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	357 3	N	-0-		32
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 3	N	-0-		32
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	N	5		37
						6 9					
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	N	-0-		37

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433		
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	N	-0-		34
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 3	N	-0-		34
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17 1	398 3	N	-0-		34
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3	N	-0-		34
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	N	-0-		34
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-		34

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3	N	-0-		55
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	21 1	480 3	N	-0-		55
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	21 1	478 3	N	-0-		55
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 3	N	-0-		55
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 3	N	-0-		55
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-		55

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293				
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		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	2	22	
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	678	3	Y	5	27	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	Y	4	17 1	14
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	4	18	
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-	10 1	8
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	18	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718				
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	1	44	
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	11	1	253	3	Y	2	46	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-	46	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-	46	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	46	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	46	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	42	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	42	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	42 1	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783				
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-	53	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	Y	-0-	53	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-	53	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-	53	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-	53	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	53	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390				
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	65	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	-0-	65	
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-	58 1	7
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-	7	
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-	7	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-	7	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556				
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-	28	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-	28	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-	28	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-	28	
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	28	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	28	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529				
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
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	Y	-0-		76
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	18		94
						20	9						
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	Y	1		95
						1	9						
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1		96
						1	9						
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	1		97
						1	9						
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1		77

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686				
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-		29
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	3	N	-0-		29
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-		29
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		29
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-		29
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-		29

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768				
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		27
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-		27
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	3	Y	-0-	27 1	-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	-0-		-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	Y	-0-		-0-

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-		38
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-		38
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-		38
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-		38
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		38
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-		38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710				
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	15		24
						17	9						
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-		24
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	11		35
						12	9						
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-		35
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	8		43
						9	9						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	Y	1	44	
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	1 9					
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13 1	308 3	Y	-0-	44	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	312 3	Y	-0-	44	
						14 1	295 3	Y	1	45	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 9					
						12 1	262 3	Y	1	46	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 9					
						1 1	25 3	Y	1	46	
						1 9					

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-	55	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	Y	-0-	55	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	Y	-0-	55	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-	55	
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	-0-	55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55	

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	13	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-	21	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	1	22	
						1 9					
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-	22	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-	22	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-	22	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	22	

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413		
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36 1	727 3	N	-0-	32	
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	30 1	694 3	N	-0-	32	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31 1	727 3	N	-0-	32	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 3	N	-0-	32	
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-	32	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	32	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	Y	-0-	-0-	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 3	Y	-0-	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-	-0-	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34 1	726 3	Y	-0-	-0-	
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	1061 3	Y	-0-	-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9 1	434 3	Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	Y	-0-	25	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	Y	-0-	25	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	-0-	25	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	Y	-0-	25	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	Y	-0-	25	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	25	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652		
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33 1	681 3	Y	-0-	14	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28 1	651 3	Y	1	15	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28 1	643 3	Y	6	21	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28 1	603 3	Y	1	22	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23 1	504 3	Y	1	23	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	2	24	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	10	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	Y	-0-	10	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3	Y	-0-	10	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-	10	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	10	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	10	

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751		
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	3	41	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 3	Y	-0-	41	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	301 3	Y	-0-	41	
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	Y	3	44	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	Y	-0-	44	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-	44	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	Y	3	39	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-	39	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	Y	-0-	39	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	Y	-0-	39	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	7	46	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	46	

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-	42	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	332 3	N	-0-	42	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14 1	338 3	N	-0-	42	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	313 3	N	-0-	42	
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 3	N	-0-	42	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	42	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				PROD				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			32
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804						
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			5
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-			5
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			5
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			5
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			5
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			5

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788						
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			26
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			26
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-			26
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-			26
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-			26
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818						
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-			20
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	19	1	430	3	Y	-0-			20
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-			20
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-			20
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-			20
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844						
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			37
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			37
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			37
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			37
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			37
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807						
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-			8
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-			8
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-			8
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			8
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-			8
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820			
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
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	622 3	Y	11			56
						12 9						
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	27 1	636 3	Y	9			65
						10 9						
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	27 1	637 3	Y	2			67
						2 9						
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26 1	555 3	Y	8			75
						9 9						
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	475 3	Y	1			76
						1 9						
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	Y	1			77
						1 9						

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769			
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	N	-0-			71
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41 1	954 3	N	-0-			71
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	39 1	913 3	N	-0-			71
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 3	N	-0-			71
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	-0-			71
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	N	-0-			71

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717			
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-			58
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 3	N	-0-			58
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	N	-0-			58
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	N	-0-			58
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 3	N	-0-			58
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-			58

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			3
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 3	N	-0-			3
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			3
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			3
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			3
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730			
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			26
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	Y	-0-			26
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	Y	-0-			26
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	Y	-0-			26
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	12			38
						13 9						
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			38

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793			
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	347 3	Y	-0-			20
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	14 1	332 3	Y	-0-			20
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 1	343 3	Y	-0-			20
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	Y	-0-			20
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	Y	-0-			20
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	18
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	18
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	18
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	18
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	18
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	18

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389		
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	14
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	14
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	14
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	14
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	21
						8	9				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	21

BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	2
						2	9				21
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	1
						1	9				22
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	1
						1	9				23
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	4
						4	9				27
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	2
						2	9				29
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	1
						1	9				30

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526		
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	3	N	10
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	10
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	10
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	10
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	10
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	Y	-0-			14
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	Y	-0-			14
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	Y	-0-			14
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	Y	-0-			14
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y	-0-			14
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			14

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	N	3			39
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	16 1	370 3	N	-0-			39
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	N	-0-			39
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16 1	347 3	N	-0-			39
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 3	N	-0-			39
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	-0-			39

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-			38
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	Y	-0-			38
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	Y	-0-	38 1		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	-0-			40
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	Y	-0-			40
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 3	Y	-0-			40
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	Y	2			42
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	Y	-0-			42
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742			
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	Y	-0-			28
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14 1	331 3	Y	-0-			28
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	336 3	Y	-0-			28
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 3	Y	-0-			28
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	Y	-0-			28
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	Y	-0-			28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 3	Y	-0-			35
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 3	Y	-0-			35
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 3	Y	-0-			35
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	-0-			35
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	Y	-0-			35
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					28
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					28
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	-0-					28
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					28
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768								
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	Y	6					45
						7	9									
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	1					46
						1	9									
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	765	3	Y	1					47
						1	9									
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	Y	5					52
						6	9									
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	3					55
						3	9									
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					52

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828								
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					41
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					41
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	41	1			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816								
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					5
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					5
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					5
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					5
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					5
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					5

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710								
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					32
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					32
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					32
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					32
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	4			81
						4	9							
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	11	1	253	3	Y	2			83
						2	9							
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	1			84
						1	9							
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	2			86
						2	9							
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	3			89
						3	9							
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	3			89
						3	9							

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775					
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-			25
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-			25
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			25
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			25
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			25
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			25

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638					
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			21
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			21
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			21
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			21
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			21
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			21

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768					
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			35
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			35
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			35
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			35
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			35
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743					
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			3
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			3
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			3
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			3
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	5			43
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6	9	11	1	N	3			46
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	3	9	11	1	N	4			50
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	9	11	1	N	8			58
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	17	54	1	21
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	9	20	3	N	-0-			21

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735					
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			17
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	7	1	170	3	Y	-0-			17
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-			17
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			17
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			17
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			17

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771					
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			45
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			45
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			45
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			45
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	1			46
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	9	14	3	Y	-0-			46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706					
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			13
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			13
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			13
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			13
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			13
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			13

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	Y	1		20
						1 9					
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	-0-		20
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y	1		21
						1 9					
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	Y	1		22
						1 9					
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	-0-		22
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1		23
P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777			
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	373 3	N	1		18
						1 9					
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17 1	394 3	N	3		21
						3 9					
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19 1	444 3	N	1		22
						1 9					
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19 1	410 3	N	-0-		22
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 3	N	-0-		22
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		22
BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-		34
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	Y	-0-		34
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	Y	1		35
						1 9					
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	Y	1		36
						1 9					
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	1		37
						1 9					
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		36
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-		42
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	Y	37		79
						41 9					
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-		79
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	Y	14		93
						15 9					
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	46	100 1	39
						51 9					
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		39
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508			
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		9
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	-0-		9
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-		9
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	Y	-0-		9
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-		9
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722		
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
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	19
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	7	9	546	3	Y	19
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	26
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	8	9	496	3	Y	26
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	Y	31
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	9	60	3	Y	31
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	31
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717		
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	45
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	25	9	545	3	Y	45
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	45
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	45
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	45
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	45
BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	27
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	27
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	27
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	27
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	14
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	9	108	3	Y	15
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	16
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	9	96	3	Y	16
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	17
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	17
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	17
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	17
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863		
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	48
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	3	9	655	3	Y	12
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	Y	15
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7	9	708	3	Y	15
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	23
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	9	104	3	Y	23
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	104	3	Y	23
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	104	3	Y	23
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	9	104	3	Y	23
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	24		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 3	Y	-0-	24		
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13 1	304 3	Y	-0-	24		
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y	-0-	24		
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-	24		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	24		

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	25		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 3	Y	-0-	25		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	Y	-0-	25		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	Y	-0-	25		
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	-0-	25		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	25		

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-	57		
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31 1	726 3	N	-0-	57		
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	30 1	711 3	N	-0-	57		
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	659 3	N	-0-	57		
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27 1	584 3	N	-0-	57		
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-	57		

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	2	22		
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22 1	511 3	Y	5	27		
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	24 1	559 3	Y	4	17 1	14	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	473 3	Y	4	18		
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	Y	-0-	10 1	8	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	18		

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578			
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	Y	-0-	29		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	Y	-0-	29		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 3	Y	-0-	29		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	Y	-0-	29		
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	Y	-0-	29		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29		

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	Y	-0-	42		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 3	Y	-0-	42		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	Y	-0-	42		
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	-0-	42		
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	-0-	42		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	42		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
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
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	29
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	29
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	29
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	Y	33
						4	9				
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	33
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	33

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	20
						2	9				
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	20
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	20
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	35
						17	9				
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	35
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	35

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621		
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	20
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	20
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	20
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	20
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	28
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	28
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	28
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	28
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	28
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	24
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	24
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	18
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	18
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	18
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	18

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-		10
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-		10
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-		10
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-		10
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-		10
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-		10

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		15
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-		15
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-		15
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-		15
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-		15
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-		15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-		13
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-		13
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-		13
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-		13
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-		13
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-		33
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-		33
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-		33
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-		33
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-		33
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		33

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-		34
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-		34
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-		34
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-		34
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-		34
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		34

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-		36
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	-0-		36
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	1		37
								1	9						
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-		37
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-		37
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-		37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	7	27
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8	9	311	3	Y	-0-	27
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	3	30
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	9	311	3	Y	-0-	30
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	8	38
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-	38
						9	9					
						1	1					
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858			
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	-0-	33
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-	33
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-	33
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-	33
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-	33
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	33
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547			
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-	33
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-	33
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	33
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-	33
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	33
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-	33
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603			
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	6	70
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	7	9	830	3	Y	-0-	11
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-	11
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	851	3	Y	4	15
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	4	9	607	3	Y	-0-	15
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	Y	-0-	15
						4	1					
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	1	46
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	1	9	879	3	Y	-0-	3
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-	3
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	Y	-0-	3
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	Y	25	28
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	101	3	Y	-0-	28
						28	9					
						2	1					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486					
M O	ALLOW 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
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	7			56
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	8	9	597	3	N	4			60
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	N	5			65
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-			65
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	10	68	1	7
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	9	132	3	N	-0-			7

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550					
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	2			22
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	5			27
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	Y	4	17	1	14
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	4			18
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-	10	1	8
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			18

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496					
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	1			61
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-			61
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	N	-0-			61
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-			61
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-			61
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			61

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666					
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			28
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			28
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			28
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			28
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			28

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316					
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			53
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	12	1	287	3	N	-0-			53
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-			53
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			53
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-			53
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			53

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780					
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			16
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			16
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-			16
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			16
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			16
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38 1	768 3	N	4	36
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	4 9	770 3	N	3	39
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	33 1	780 3	N	11	50
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3 9	716 3	N	-0-	19
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	12 9	667 3	N	31 1	19
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	34 1	54 3	N	-0-	19
						30 1				
						1 1				
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828		
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	457 3	N	1	33
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	1 9	461 3	N	2	35
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20 1	472 3	N	3	38
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 9	433 3	N	-0-	38
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20 1	383 3	N	9	47
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	17 1	38 3	N	-0-	47
						10 9				
						1 1				
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 3	N	-0-	70
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	27 1	620 3	N	-0-	70
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22 1	515 3	N	-0-	17
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 3	N	-0-	17
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	354 3	N	-0-	17
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-	17
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758		
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	809 3	Y	4	16
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	4 9	794 3	Y	-0-	16
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	34 1	708 3	Y	-0-	16
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30 1	677 3	Y	11	27
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32 1	439 3	Y	-0-	27
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12 9	77 3	Y	-0-	27
						20 1				
						2 1				
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-	12
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	N	-0-	12
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	N	-0-	12
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	N	-0-	12
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	N	-0-	12
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3	N	-0-	12
						82 3				
						15 3				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570				
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
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	3	Y	2		22
11	1650 N	1239	-0-	-411	-0-	51	1	1182	3	Y	5		27
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	3	Y	4	17 1	14
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	4		18
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-	10 1	8
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-		18
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748				
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	1		61
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	46	1	1065	3	N	2	63 1	-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1055	3	N	2		2
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	N	-0-		2
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	913	3	N	19		21
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	21	9	56	3	N	-0-		21
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354				
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-		41
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	9	1	218	3	N	-0-		41
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-		41
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-		41
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-		41
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-		41
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652				
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	N	6		16
11	2220 N	1609	-0-	-611	-0-	66	1	1535	3	N	7		23
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1491	3	N	7		30
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	3	N	15		45
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1414	3	N	-0-		45
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-		45
BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626				
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	Y	2		53
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	16	1	364	3	Y	1		54
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	1		55
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	1		56
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	2		58
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	1		59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

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
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	3			58
						3 9						
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 3	Y	-0-			58
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	Y	22			80
						24 9						
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 3	Y	-0-			80
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	8			88
						9 9						
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	Y	-0-			88

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	757 3	N	7			172
						8 9						
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	33 1	770 3	N	8			180
						9 9						
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35 1	815 3	N	6			186
						7 9						
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32 1	675 3	N	2			188
						2 9						
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	547 3	N	7			195
						8 9						
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			195

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	23			134
						25 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	Y	1			46
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			46
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			46
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			46
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			46
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			46

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118						
CHANDLER, E. H.				WELL #: A 9	RRCID -> 108647	COMPL. DATE 09/09/1983	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6400	- 6483	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-		Y	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

BAGGETT 44				WELL #: 4	RRCID -> 156352	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6527	- 6563	
10	496 #	403	-0-	-93	-0-	384 3	19 9 Y	17	20 1	30
11	450 #	392	-0-	-58	-0-	373 3	19 9 Y	17	16 1	31
12	434 #	415	-0-	-19	-0-	385 3	30 9 Y	27	27 1	31
01	434 #	353	-0-	-81	-0-	322 3	31 9 Y	28	29 1	30
02	392 #	331	-0-	-61	-0-	309 3	22 9 Y	20	18 1	32
*03	403 #	269	-0-	-134	-0-	250 3	19 9 Y	17	18 1	31

THOMPSON 47				WELL #: 9	RRCID -> 203426	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6492	- 6555	
10	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1347 3	13 9 N	12	15 1	15
11	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1541 3	13 9 N	12	11 1	16
12	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1688 3	21 9 N	19	19 1	16
01	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1550 3	22 9 N	20	20 1	16
02	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1501 3	15 9 N	14	13 1	17
03	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1183 3	13 9 N	12	13 1	16

THOMPSON 50				WELL #: 2	RRCID -> 204578	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 6439	- 6473	
10	868 #	332	-0-	-536	-0-	321 3	11 9 Y	10	10 1	2
11	780 #	324	-0-	-456	-0-	314 3	10 9 Y	9	8 1	3
12	837 #	829	-0-	-8	-0-	815 3	14 9 Y	13	13 1	3
01	837 #	720	-0-	-117	-0-	705 3	15 9 Y	14	14 1	3
02	756 #	505	-0-	-251	-0-	494 3	11 9 Y	10	9 1	4
*03	837 #	576	-0-	-261	-0-	566 3	10 9 Y	9	9 1	4

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-				WELL #: 1	RRCID -> 210601	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6481	- 6632	
10	434 #	22	-0-	-412	-0-	22 2	Y	-0-		34
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		34
12	372 #	344	-0-	-28	-0-	323 2	21 9 Y	19		53
*01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		53
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-		Y	-0-		53
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		Y	1	15 1	39

HAGELSTEIN				WELL #: 1	RRCID -> 290715	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6776	- 6806	
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		70
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		70
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		70
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		70
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	30 3	32 9 N	29		99
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	32 3	25 9 N	23	102 1	20

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917																	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					48
11		674 R	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					58
12		671 R	671	-0-	-0-	-0-	661	2	10	9	N	9					67
01		652 R	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	N	7					74
02		616 #	575	-0-	-41	-0-	565	2	10	9	N	9					83
03		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	5	68	1			20

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819																	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					76
11		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	N	16					92
12		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16					108
01		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11					119
02		910 R	910	-0-	-0-	-0-	895	2	15	9	N	14					133
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	5	109	1			29

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT																	
MAYJAC I, LLC 536431																	
MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748																	
10		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
*12		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
*01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26
*02		84 #	78	-0-	-6	-0-	78	1			N	-0-					26
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					26

RED STAG OPERATING, LLC 697118																	
THOMPSON -47- WELL #: 3 RRCID -> 293347 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3513 - 4444																	
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064																	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, SW. (CLEAR FORK)		68002 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 184735		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 221489		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)		68002 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 151774		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELBING 17		WELL #: 3C		RRCID -> 153845		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELBING 18		WELL #: 5		RRCID -> 212013		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.)		68002 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 216658		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)			68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			078050										
HENNDERSON TRUST X			WELL #: 4101		RRCID -> 147205		COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176 2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259 2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			Y	-0-			-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			Y	-0-			-0-
03	1271 N	45	-0-	-1226	-0-	45 2			Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "X"			WELL #: 3701		RRCID -> 153237		COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650			
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-			-0-
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2			Y	-0-			-0-
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2			Y	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			Y	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-			-0-
03	620 N	23	-0-	-597	-0-	23 2			Y	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC			697118										
HENNDERSON, JOHN W. III "C"			WELL #: 3		RRCID -> 068303		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"			WELL #: 14 L		RRCID -> 097074		COMPL. DATE 12/28/1981			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VADA BEAN "A"			WELL #: 3		RRCID -> 132185		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346			
10	651 N	301	-0-	-350	-0-	301 3			N	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 3			N	-0-			-0-
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 3			N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	213 3			N	-0-			-0-
03	279 N	52	-0-	-227	-0-	52 3			N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III L			WELL #: 34 L		RRCID -> 133700		COMPL. DATE 07/17/1991			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383			
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2607 3	3 9		N	3			67
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2254 3	3 9		N	3			70
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286 3	2 9		N	2			72
01	3100 N	3143	-0-	43	43	3141 3	2 9		N	2			74
02	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2025 3	2 9		N	2			76
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	193 3	1 9		N	1			77

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		35 L	RRCID ->	135032	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9353 - 9429	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	Y	-0-			-0-
11	2460 X	2419	-0-	-41	-0-	2419	3	Y	-0-			-0-
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3	Y	-0-			-0-
01	2573 X	1866	-0-	-707	-0-	1866	3	Y	-0-			-0-
02	2324 X	1473	-0-	-851	-0-	1473	3	Y	-0-			-0-
03	2573 X	592	-0-	-1981	-0-	592	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9316 - 9388	
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
03	713 N	149	-0-	-564	-0-	149	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2301L	RRCID ->	142509	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8844 - 8935	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON		WELL #:		2402RL	RRCID ->	142514	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8776 - 9045	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2401ML	RRCID ->	142864	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9286 - 9330	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2701ST	RRCID ->	142865	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8885 - 9113	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	3	N	-0-			-0-
12	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3	N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2302L	RRCID ->	142866	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8813 - 8888	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	296	3	2	9	Y	2	27
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	252	3	3	9	Y	3	30
12		341 N	289	-0-	-52	-0-	286	3	3	9	Y	3	33
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	Y	3	36
02		252 N	181	-0-	-71	-0-	178	3	3	9	Y	3	39
*03		279 N	139	-0-	-140	-0-	138	3	1	9	Y	1	40

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118												
HENDERSON		WELL #:		2401L	RRCID ->	144404	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8724 - 8799					
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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3303L	RRCID ->	144666	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8814 - 9012					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1901L	RRCID ->	144670	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8703 - 8879					
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					150
11	420 N	247	-0-	-173	-0-	247	3			Y	-0-					150
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					150
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					150
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					150
03	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	3			Y	-0-					150

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2304L	RRCID ->	144671	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8977 - 9076					
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.	-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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		2 L	RRCID ->	144722	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8677 - 8805					
10	620 N	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					61
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	3					64
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	1	9				65
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	10	9				74
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	3	9				77
*03	620 N	331	-0-	-289	-0-	331	3			Y	-0-					77

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		4 L	RRCID ->	144817	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8897 - 9075					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON 38-8		WELL #:		3	RRCID ->	146664	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 8477 - 8691					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
HENDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146766	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 8313 - 8571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-			-0-
12	527 N	289	-0-	-238	-0-	289 3	N	-0-			-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 3	N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			-0-
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59 3	N	-0-			-0-

HENDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147308	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 8408 - 8594
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3	N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	61 3	N	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:		0902 L	RRCID ->	147561	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8826 - 8998
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			13
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			13
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			13
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			13
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3	Y	-0-			13
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-			13

HENDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID ->	147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8785 - 9078
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		2404ST	RRCID ->	152148	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 - 8809
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 3	Y	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709 3	Y	-0-			-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	696	-0-	-544	-0-	696 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		2405	RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8590 - 8791
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2704	RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3	N	-0-			-0-
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	316 3	N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
03	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
HENDERSON TRUST NN		WELL #:		2407M	RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2404M	RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9283 - 9574	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8665 - 8899	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-		4
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3			Y	-0-		4
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	3			Y	-0-		4
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-		4
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	3			Y	-0-		4
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-		4

HENDERSON		WELL #:		2407	RRCID ->	155437	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8786 - 8876	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #:		1904	RRCID ->	155440	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8755 - 9042	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-		-0-
03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #:		3604	RRCID ->	155454	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8316 - 8509	
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-		-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-		-0-
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-		-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-		-0-
02	532 N	367	-0-	-165	-0-	367	3			N	-0-		-0-
03	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		2406	RRCID ->	156308	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8300 - 8792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		5
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		5
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3	N	-0-		5
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3	N	-0-		5
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		5
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	73 3	N	-0-		5

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960		
10	1643 X	1306	-0-	-337	-0-	1306 3	N	-0-		151
11	1290 X	1074	-0-	-216	-0-	1074 3	N	-0-		151
12	1457 X	804	-0-	-653	-0-	804 3	N	-0-		151
01	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-		151
02	1316 X	1303	-0-	-13	-0-	1303 3	N	-0-		151
03	1302 X	975	-0-	-327	-0-	975 3	N	-0-		151

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 163476		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-L		RRCID -> 165673		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141		
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3	Y	-0-		-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165777		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 46		RRCID -> 167040		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490		
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328 3	1 9 N	1		101
11	810 N	458	-0-	-352	-0-	457 3	1 9 N	1		102
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153 3	1 9 N	1		103
01	868 N	653	-0-	-215	-0-	652 3	1 9 N	1		104
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 3	1 9 N	1		105
03	868 N	163	-0-	-705	-0-	162 3	1 9 N	1		106

VADA BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 167145		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621		
10	682 N	313	-0-	-369	-0-	313 3	N	-0-		-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	341 N	160	-0-	-181	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3	N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
VADA BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 167146		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552			
M	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
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 167309		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 169667		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840			
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1 9 N	1		42
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1 9 N	1		43
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1 9 N	1		44
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1 9 N	1		45
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1 9 N	1		46
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	171	3	1 9 N	1		47

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 55		RRCID -> 180916		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387			
10	744 N	426	-0-	-318	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #: 8		RRCID -> 192775		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 69		RRCID -> 204569		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338			
10	868 N	366	-0-	-502	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	97	-0-	-306	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 70		RRCID -> 241326		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626			
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1019	-0-	-511	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	102	-0-	-1355	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		72	RRCID ->	242464	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10027	PERF. 9474 - 9689	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3			N	-0-		-0-
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3			N	-0-		-0-
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3			N	-0-		-0-
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3			N	-0-		-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3			N	-0-		-0-
03	2015 X	149	-0-	-1866	-0-	149 3			N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: CROCKETT				
MILLSIPAUGH				1 T	RRCID ->	030760	COMPL. DATE	04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9285 - 9359	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON, J. W.				1 T	RRCID ->	030768	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF. N/A	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-		-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2			N	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-		-0-
02	616 N	552	-0-	-64	-0-	552 2			N	-0-		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-

BEAN "C"				2	RRCID ->	099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9593 - 9788	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2			N	-0-		-0-
12	217 N	20	-0-	-197	-0-	20 2			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.				2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9538 - 9665	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC				23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COUCH "C"		WELL #: 6 D		RRCID -> 152188		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH "A"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152210		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770								
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152652		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, W.C.		WELL #: 27 D		RRCID -> 153573		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230								
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-D		RRCID -> 153629		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538								
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28D		RRCID -> 153752		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH "D"		WELL #: 3-D		RRCID -> 154365		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8584 - 8600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8728 - 8747
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8668 - 8714
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8631 - 8723
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 8528 - 8542
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8581 - 8662
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF. N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF. 8920 - 11820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	2		N	-0-			-0-
11	720 N	246	-0-	-474	-0-		246	2		N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8100 - 11940			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF. 9000 - 11971			
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2		N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9400 - 12305			
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	2		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		2608	2		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 6292 - 8624			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 6332 - 8708			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
HENNDERSON 23				WELL #: 2	RRCID -> 131901	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 6434	- 9622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENNDERSON 23				WELL #: 8	RRCID -> 170834	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 6508	- 9681	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-

OZONA, WEST (STRAWN)				68003 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC				697118						
UNIVERSITY LANDS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019120	COMPL. DATE 10/17/1961	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A		
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	-0-
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3		N	-0-	-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726 3		N	-0-	-0-
03	930 N	350	-0-	-580	-0-	350 3		N	-0-	-0-

P. W. (CANYON)				68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
DEAL				WELL #: 1	RRCID -> 083536	COMPL. DATE 05/04/1979	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6660	- 6778	
10	341 N	159	-0-	-182	-0-	159 3		N	-0-	116
11	480 N	128	-0-	-352	-0-	127 3	1 9	N	1	117
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	477 3	1 9	N	1	118
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468 3	2 9	N	2	120
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 3	1 9	N	1	121
03	465 N	265	-0-	-200	-0-	263 3	2 9	N	2	123

OTIS				WELL #: 1	RRCID -> 143527	COMPL. DATE 11/30/1992	TOTAL DEPTH 7163	PERF. 6684	- 7095	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-	20
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-	20
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	20
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	20
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	20
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-	20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: CROCKETT		
DEAL, O. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 072174	COMPL. DATE 06/27/1977	TOTAL DEPTH 7600	PERF. N/A		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006												

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

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.	-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-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

10	1395 N	596	-0-	-799	-0-	38	1	558	2	Y	-0-	-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-	-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-	-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-	-0-
02	1176 N	1084	-0-	-92	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-	-0-
*03	1364 N	954	-0-	-410	-0-	47	1	907	2	Y	-0-	-0-

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

10	310 N	128	-0-	-182	-0-	8	1	120	2	Y	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	-0-
*03	248 N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

10	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
*03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-	-0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 COPPERTOP 177301
 ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	197	-0-	-671	-0-	195	2	2	9	N	2			45
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2			47
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	N	1			48
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			48
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	772	2			N	-0-			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 THP OPERATING LLC 857147
 PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-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-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

UPP OPERATING, LLC 875310
 TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-			22
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			22
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			22
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			22
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			22
03	465 N	175	-0-	-290	-0-	175	3			N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

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

PAINT ROCK (STRAWN LIME)			68413 625	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CONCHO					
ROCKWOOD RESOURCES INC			723524								
WARDLAW, M. B., -C-			WELL #:	RRCID -> 044264	COMPL. DATE 04/10/1968	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3236	- 3380			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			67
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012											

WTG EXPLORATION			945220	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CONCHO					
CONCHO GAS UNIT			WELL #:	RRCID -> 117208	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH 3559	PERF. 3364	- 3398			
10	403 N	254	-0-	-149 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
11	360 N	35	-0-	-325 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
01	248 N	177	-0-	-71 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	289	-0-	-176 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER)			68419 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CONCHO					
CAZAR ENERGY INC			140612								
LONELY OAKS			WELL #:	RRCID -> 274562	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3346	- 3352			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)			68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC			041519								
MITCHELL-STATE 10			WELL #:	RRCID -> 152116	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8315	- 10946			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MITCHELL-STATE 10			WELL #:	RRCID -> 154808	COMPL. DATE 06/17/1995	TOTAL DEPTH 12585	PERF.11245	- 11388			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			39

MITCHELL STATE 10			WELL #:	RRCID -> 158252	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9763	- 11286			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696					
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
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			22
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			22
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			22
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			22
02	784 N	307	-0-	-477	-0-	307	2		N	-0-			22
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			22

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 184545		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #: 1		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974		TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

OXY USA INC.		630591		WELL #: 2		RRCID -> 062668		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290			
10	1767 X	60	-0-	-1707	-0-	5	1	55	2	Y	-0-		-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	Y	-0-		-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	117	1	2099	2	Y	-0-		-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	177	1	2145	2	Y	-0-		-0-
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1878	2	Y	-0-		-0-
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	171	1	2389	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 9		WELL #: 3		RRCID -> 154850		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205					
10	1116 N	31	-0-	-1085	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		383
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1560	2	Y	-0-		383
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1071	2	Y	-0-		383
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	Y	-0-		383
02	1064 N	621	-0-	-443	-0-	54	1	567	2	Y	-0-		383
03	1116 N	901	-0-	-215	-0-	60	1	841	2	Y	-0-		383

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706			
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	
10	2480 X	58	-0-	-2422	-0-	5 1	53 2	Y	-0-	1 1	143
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	289 1	5922 2	Y	1	1 1	143
						1 9					
12	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	394 1	7080 2	Y	-0-	1 1	142
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	444 1	5370 2	Y	-0-		142
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	404 1	4203 2	Y	-0-	142 1	-0-
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	318 1	4444 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734			
10	465 N	12	-0-	-453	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		1
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33 1	682 2	Y	-0-		1
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34 1	619 2	Y	-0-		1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37 1	450 2	Y	-0-		1
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39 1	405 2	Y	-0-		1
03	465 N	48	-0-	-417	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		1

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426			
10	403 N	26	-0-	-377	-0-	2 1	24 2	N	-0-		28
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	465 2	N	-0-		28
12	403 N	23	-0-	-380	-0-	1 1	22 2	N	-0-		28
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	232 2	N	-0-		28
02	364 N	114	-0-	-250	-0-	10 1	104 2	N	-0-		28
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	N	-0-		28

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382			
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70 1	1430 2	N	-0-		-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	72 1	1299 2	N	-0-		-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	76 1	914 2	N	-0-		-0-
02	952 N	897	-0-	-55	-0-	79 1	818 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	885	-0-	-169	-0-	59 1	826 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567			
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	61 1	676 2	Y	-0-		3
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	76 1	1560 2	Y	-0-		3
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	114 1	2052 2	Y	-0-		3
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	133 1	1612 2	Y	-0-		3
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	135 1	1403 2	Y	3		-0-
						3 9					
*03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	169 1	2370 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304		
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
10	1581 X	34	-0-	-1547	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	13
11	1740 X	1338	-0-	-402	-0-	62 1	1276 2	Y	-0-	13
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	144 1	2597 2	Y	-0-	12
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	190 1	2299 2	Y	1 1	12
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	166 1	1731 2	Y	-0-	12
03	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	127 1	1771 2	Y	-0-	12

UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536		
10	1085 N	35	-0-	-1050	-0-	3 1	28 2	Y	4	436
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	65 1	1324 2	Y	496	749
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	546 9	1665 2	Y	489	686
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	93 1	1256 2	Y	506	817
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	538 9	1148 2	Y	464	728
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	104 1	1195 2	Y	728	-0-
						557 9				
						110 1				
						510 9				
						85 1				
						801 9				

UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366		
10	620 N	11	-0-	-609	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40 1	824 2	Y	-0-	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49 1	875 2	Y	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45 1	549 2	Y	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	47 1	488 2	Y	-0-	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40 1	564 2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026		
10	682 N	8	-0-	-674	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	50 1	1018 2	Y	-0-	-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	53 1	952 2	Y	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	569 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	35 1	363 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	365	-0-	-224	-0-	24 1	341 2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998		
10	DLQ G-10	14	-0-	14	611	1 1	13 2	Y	-0-	3
11	DLQ G-10	884	-0-	884	1495	41 1	843 2	Y	-0-	3
12	1895 N	400	-0-	-1495	-0-	21 1	379 2	Y	-0-	3
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-	3
*02	504 N	158	-0-	-346	-0-	14 1	141 2	Y	3	-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	3 9	532 2	Y	-0-	-0-
						38 1				

MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475		
10	1550 N	28	-0-	-1522	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	8
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	79 1	1625 2	Y	-0-	8
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	96 1	1724 2	Y	-0-	8
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	128 1	1549 2	Y	-0-	8
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	108 1	1127 2	Y	-0-	8
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	86 1	1204 2	Y	-0-	8

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	69	1	1415	2	Y	-0-					31
12	DLQ G-10	1695	-0-	1695	3179	89	1	1606	2	Y	-0-					31
01	3100 N	1021	-0-	-2079	1100	78	1	943	2	Y	-0-					31
02	1838 N	738	-0-	-1100	-1100	65	1	673	2	Y	-0-					31
03	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					31

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323								
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	3	1			3
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-		2	1		1
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-		1	1		-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	82	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	966	-0-	-14	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	71	1	996	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254								
10	403 N	12	-0-	-391	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					186
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					186
12	930 N	395	-0-	-535	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					186
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					186
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					186
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					186

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627								
10	2914 X	57	-0-	-2857	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3513	-0-	513	513	164	1	3349	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	4493	-0-	1393	1906	237	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3562	-0-	462	2368	272	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	5303 X	2935	-0-	-2368	-0-	257	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	199	1	2776	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712								
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					13
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					13
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					13
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					13
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					13
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					13

MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692									
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	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		11 1	216	2	Y	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		8 1	95	2	Y	-0-					-0-	
02	196 N	82	-0-	-114	-0-		7 1	75	2	Y	-0-					-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15	2	Y	-0-					-0-	

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	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-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958															
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 3		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122									
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285 2			Y	-0-					161	
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2352 2			Y	-0-					161	
12	2387 N	2102	-0-	-285	-0-		2102 2			Y	-0-					161	
01	2387 X	2018	-0-	-369	-0-		203 1	1815	2	Y	-0-					161	
02	2184 X	1912	-0-	-272	-0-		1912 2			Y	-0-					161	
03	2418 X	153	-0-	-2265	-0-		153 1			Y	-0-					161	

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 2		RRCID -> 154237		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135									
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					74	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					74	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					74	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		3 1	26	2	Y	-0-					74	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					74	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 2		RRCID -> 155506		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557									
10	5115 X	3762	-0-	-1353	-0-		3762 2			N	-0-					152	
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-		5026 2			N	-0-					152	
12	4960 X	2976	-0-	-1984	-0-		2976 2			N	-0-					152	
01	4960 X	2994	-0-	-1966	-0-		301 1	2693	2	N	-0-					152	
02	4620 X	3382	-0-	-1238	-0-		3382 2			N	-0-					152	
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					152	

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532									
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.	-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-	

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89 2			Y	-0-					74
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			Y	-0-					74
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68 2			Y	-0-					74
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147	2	Y	-0-					74
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78 2			Y	-0-					74
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 1			Y	-0-					74

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 3		RRCID -> 156553		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 4		RRCID -> 156556		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446								
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-					121
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-					121
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351 2			N	-0-					121
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47 1	424	2	N	-0-					121
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371 2			N	-0-					121
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					121

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 1		RRCID -> 156557		COMPL. DATE 08/12/1995		TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336								
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-					2
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-					2
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-					2
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	104 1	927	2	N	-0-					2
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-					2
03	372	N	43	-0-	-329	-0-	43 1			N	-0-					2

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 5		RRCID -> 160025		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201								
10	1116	N	669	-0-	-447	-0-	669 2			Y	-0-					69
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			Y	-0-					69
12	1643	N	1013	-0-	-630	-0-	1013 2			Y	-0-					69
01	1674	X	747	-0-	-927	-0-	75 1	672	2	Y	-0-					69
02	1736	X	903	-0-	-833	-0-	903 2			Y	-0-					69
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-					69

UNIVERSITY #36-6		WELL #: 1		RRCID -> 160414		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192								
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-					24
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140 2			N	-0-					24
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-					24
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	9 1	84	2	N	-0-					24
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99 2			N	-0-					24
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17 1			N	-0-					24

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 6		RRCID -> 162324		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280								
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-					61
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-					61
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67 2			N	-0-					61
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	10 1	88	2	N	-0-					61
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	26 2			N	-0-					61
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					61

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
UNIVERSITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132		
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
10	837 N	542	-0-	-295	-0-	541 2	1 9	N	1	1 1	109
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	844 2	150 9	N	136	189 1	56
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	705 2	1 9	N	1	1 1	56
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	65 1	584 2	N	1	1 1	56
						1 9					
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	680 2	1 9	N	1	1 1	56
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		56

UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		94
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		94
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 2		RRCID -> 169854		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424		
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-		36
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-		36
12	1891 N	1277	-0-	-614	-0-	1277 2		Y	-0-		36
01	2201 N	1387	-0-	-814	-0-	140 1	1247 2	Y	-0-		36
02	1764 N	1161	-0-	-603	-0-	1161 2		Y	-0-		36
03	1271 N	33	-0-	-1238	-0-	33 1		Y	-0-		36

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288		
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	492 2	52 9	N	47	22 1	96
11	750 N	459	-0-	-291	-0-	425 2	34 9	N	31	33 1	94
12	713 N	216	-0-	-497	-0-	195 2	21 9	N	19	17 1	96
01	558 N	291	-0-	-267	-0-	28 1	252 2	N	10	17 1	89
						11 9					
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	364 2	25 9	N	23	22 1	90
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 1		N	-0-		90

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 3		RRCID -> 264739		COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467		
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	470 2	14 9	N	13		125
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		125
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		125
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	38 1	340 2	N	-0-		125
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		125
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		125

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		68460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 163740		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.// 68460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 167741		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2790 X	2072	-0-	-718	-0-	2055	2	17	9	N	15	15	1		58
11	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2559	2	23	9	N	21	22	1		57
12	2635 X	1196	-0-	-1439	-0-	1119	2	77	9	N	70	12	1		115
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	340	1	3040	2	N	6	11	1		110
						7	9								
02	2408 X	1462	-0-	-946	-0-	1422	2	40	9	N	36	15	1		131
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				131

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 171685		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722						
10	2201 N	1816	-0-	-385	-0-	1626	2	190	9	N	173	201	1		106
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3331	2	22	9	N	20	22	1		104
12	2201 X	1312	-0-	-889	-0-	1294	2	18	9	N	16	11	1		109
01	2201 X	1712	-0-	-489	-0-	172	1	1533	2	N	6	11	1		104
						7	9								
02	1988 X	1583	-0-	-405	-0-	1565	2	18	9	N	16	15	1		105
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				105

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 175184		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184988		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998						
10	2728 N	2085	-0-	-643	-0-	2068	2	17	9	N	15	15	1		187
11	3000 N	3041	-0-	41	-0-	3019	2	22	9	N	20	22	1		185
12	2697 N	1135	-0-	-1562	-0-	1121	2	14	9	N	13	11	1		187
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	238	1	2125	2	N	6	11	1		182
						7	9								
02	2464 X	1899	-0-	-565	-0-	1881	2	18	9	N	16	15	1		183
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				183

PAKENHAM (WOLFCAMP)		68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		041519													
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612						
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-				-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-

POULTER		WELL #: 4901R		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600						
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-				2
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-				2
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				2
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				2
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-				2
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				2

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7992 - 8060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-		-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7781 - 7916	
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-		26
11	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	Y	-0-		26
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		26
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		26
02	1400 N	659	-0-	-741	-0-	659	2	Y	-0-		26
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		26

UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7936 - 8495	
10	465 N	102	-0-	-363	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7655 - 7675	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		24
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	-0-		24
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		24
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		24
02	1036 N	329	-0-	-707	-0-	329	2	Y	-0-		24
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		24

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 7583 - 7709	
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	Y	-0-		26
11	3000 N	4093	-0-	1093	1093	4093	2	Y	-0-		26
12	1104 N	11	-0-	-1093	-0-	11	2	Y	-0-		26
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		26
02	2324 X	900	-0-	-1424	-0-	900	2	Y	-0-		26
03	2573 X	11	-0-	-2562	-0-	11	2	Y	-0-		26

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6447 - 6920	
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	Y	-0-		5
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	Y	-0-		5
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		5
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-		5
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	Y	-0-		5
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		5

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 7466 - 7729	
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2	N	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519							
POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246	COMPL. DATE 08/27/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6582	- 7630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 2		Y	3
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		Y	3
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	3
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	3
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	3
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	3

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475	COMPL. DATE 09/26/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6971	- 7367	
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		Y	37
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		Y	37
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	37
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	37
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	37
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	37

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6742	- 7796	
10	217 N	50	-0-	-167	-0-	50 2		Y	9
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2		Y	9
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	9
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	9
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		Y	9
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	9

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809	COMPL. DATE 06/25/1995	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 7564	- 7615	
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2		Y	-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		Y	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7470	- 7538	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7813	- 8122	
10	341 N	77	-0-	-264	-0-	77 2		N	-0-
11	210 N	65	-0-	-145	-0-	65 2		N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3 2		N	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. 630591
 PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		496 N	11	-0-	-485	-0-			1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-			25	1	511	2	Y	-0-			-0-
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-			39	1	707	2	Y	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-			38	1	463	2	Y	-0-			-0-
*02		448 N	422	-0-	-26	-0-			37	1	384	2	Y	1			1
									1	9							
*03		638 N	638	-0-	-0-	-0-			43	1	595	2	Y	-0-			1

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-			-0-
11		180 N	65	-0-	-115	-0-			3	1	62	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	115	-0-	-71	-0-			6	1	109	2	Y	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-			6	1	74	2	Y	-0-			-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-			53	1	549	2	Y	-0-			-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			99	1	1388	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-			6	1	112	2	Y	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-			3	1	41	2	Y	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-			5	1	47	2	Y	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-			5	1	65	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

10		465 N	11	-0-	-454	-0-			1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-			21	1	428	2	Y	-0-			-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-			33	1	602	2	Y	-0-			-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-			35	1	417	2	Y	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-			36	1	372	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-			28	1	395	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-			-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-			33	1	673	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-			34	1	617	2	Y	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-			30	1	362	2	Y	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-			27	1	280	2	Y	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-			24	1	339	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

10		372 N	7	-0-	-365	-0-			1	1	6	2	Y	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-			13	1	276	2	Y	-0-			-0-
12		372 N	274	-0-	-98	-0-			14	1	260	2	Y	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-			30	1	357	2	Y	-0-			-0-
02		280 N	206	-0-	-74	-0-			18	1	188	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-			18	1	254	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859								
10	589 N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	37	-0-	-552	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	247	-0-	-229	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10540 - 10970								
10	496 N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					1
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					1
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	499	2	Y	-0-					1
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					1
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844								
10	558 N	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	935	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708								
10	1395 N	32	-0-	-1363	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	56	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	68	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1108	-0-	-12	-0-	97	1	1011	2	N	-0-					-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1309	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640								
10	1271 N	23	-0-	-1248	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	638	-0-	-502	-0-	30	1	608	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	2	N	-0-					-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			-0-
*02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	1			1
							1	9							
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-			1

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

10		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			7
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			7
12		620 N	139	-0-	-481	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			7
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	92	1	1117	2	Y	-0-			7
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	87	1	905	2	Y	-0-			7
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	69	1	963	2	Y	-0-			7

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

10		217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	15	1	159	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

10		589 N	11	-0-	-578	-0-	1	1	10	2	N	-0-			58
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-			58
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	N	-0-			58
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-			58
02		532 N	424	-0-	-108	-0-	37	1	387	2	N	-0-			58
03		620 N	437	-0-	-183	-0-	29	1	408	2	N	-0-			58

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			43
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			43
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			43
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			43
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	43	1	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8190		-		8437		
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7787		-		8132		
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					3
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	Y	-0-					3
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					3
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	-0-					3
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7971		-		8660		
10	372 N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	40	-0-	-363	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	68	-0-	-100	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 7886		-		7935		
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					25
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-					25
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	-0-					25
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	N	-0-					25
03	837 N	510	-0-	-327	-0-	34	1	476	2	N	-0-					25

MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7844		-		8294		
10	1240 N	34	-0-	-1206	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	781	-0-	-419	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8095		-		8287		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7915		-		8605		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	341	N	7	-0-	-334	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	599 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	548 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42 1	506 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	80 1	835 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36 1	504 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202							
10	620	N	15	-0-	-605	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32 1	653 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45 1	811 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198							
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	12 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	-0-	55 1	1124 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	1183	-0-	1183	-0-	62 1	1121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	756	-0-	-2344	-0-	58 1	698 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	375	N	357	-0-	-18	-0-	31 1	326 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927							
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	494 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46 1	476 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32 1	450 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993							
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	10 1	108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	9 1	119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234							
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	11 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	708 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	788 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53 1	635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50 1	517 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38 1	533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PAKENHAM 51		WELL #:		3	RRCID ->	150902	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7501 - 7552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-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-	

UNIVERSITY 30		WELL #:		1	RRCID ->	151473	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7725 - 8013		
10		403 N	7	-0-	-396	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		76	
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1	550 2	Y	-0-		76	
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	Y	-0-		76	
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	286 2	Y	-0-		76	
02		336 N	296	-0-	-40	-0-	26 1	270 2	Y	-0-		76	
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	23 1	328 2	Y	-0-		76	

PAKENHAM 51		WELL #:		4	RRCID ->	152104	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7691 - 7952		
10		620 N	15	-0-	-605	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-	
11		600 N	565	-0-	-35	-0-	26 1	539 2	Y	-0-		-0-	
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	45 1	815 2	Y	-0-		-0-	
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	46 1	551 2	Y	-0-		-0-	
*02		532 N	522	-0-	-10	-0-	46 1	475 2	Y	1		1	
							1 9						
*03		589 N	533	-0-	-56	-0-	36 1	497 2	Y	-0-		1	

PAKENHAM 67		WELL #:		2	RRCID ->	153514	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 7650 - 7756		
10		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		-0-	
12		93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		-0-	
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	5 1	47 2	Y	-0-		-0-	
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		-0-	

PAKENHAM 51		WELL #:		5	RRCID ->	153884	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7655 - 7930		
10		403 N	7	-0-	-396	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-	
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	Y	-0-		-0-	
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y	-0-		-0-	
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	Y	-0-		-0-	
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	29 1	303 2	Y	1		1	
							1 9						
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	Y	-0-		1	

MITCHELL 68		WELL #:		7	RRCID ->	155054	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 7467 - 7562		
10		1116 N	25	-0-	-1091	-0-	2 1	23 2	N	-0-		15	
11		1110 N	682	-0-	-428	-0-	32 1	650 2	N	-0-		15	
12		1271 N	1023	-0-	-248	-0-	54 1	969 2	N	-0-		15	
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	72 1	871 2	N	-0-		15	
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	70 1	731 2	N	-0-		15	
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	78 1	1088 2	N	-0-		15	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	4	1	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728				
10	403 N	10	-0-	-393	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966				
10	496 N	11	-0-	-485	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895				
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	22	-0-	-908	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				-0-	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-				-0-	
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	Y	-0-				-0-	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	2	Y	-0-				-0-	
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	886	2	Y	2				2	
						2	9									
*03	992 N	983	-0-	-9	-0-	66	1	917	2	Y	-0-				2	

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532								
10	620 N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				1	
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	2	Y	-0-				1	
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	-0-				1	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	Y	-0-				1	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	1				2	
						1	9									
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	Y	-0-				2	

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632								
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-				-0-	
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-				-0-	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	Y	-0-				-0-	
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	Y	1				1	
						1	9									
*03	310 N	255	-0-	-55	-0-	17	1	238	2	Y	-0-				1	

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259								
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				15	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				15	
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	2	Y	-0-				15	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-				15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15	
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	17	1	237	2	Y	-0-				15	

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	11	1	226	2	Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	529 N	292	-0-	-237	-0-	22	1	270	2	Y	-0-				-0-	
02	224 N	43	-0-	-181	-0-	4	1	39	2	Y	-0-				-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-				-0-	

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588								
10	310 N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-				-0-	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-				-0-	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-				-0-	
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	Y	1				1	
						1	9									
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-				1	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7956 - 7988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7766 - 7990				
10	682 N	242	-0-	-440	-0-	20	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	812	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	61	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	735	-0-	-319	-0-	49	1	686	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8242 - 8262				
10	837 N	14	-0-	-823	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	514	-0-	-186	-0-	45	1	469	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	521	-0-	-254	-0-	35	1	486	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7832 - 7862				
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7710 - 7728				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7497 - 7540				
10	434 N	9	-0-	-425	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7892 - 7912				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	489	-0-	489	-0-	23	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	539	-0-	1028	-0-	28	1	511	2	Y	-0-			-0-
01	1476 N	448	-0-	-1028	-0-	34	1	414	2	Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962			
10	620 N	12	-0-	-608	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	352	-0-	-248	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	425	-0-	-195	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	1	-0-	-433	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774			
10	434 N	11	-0-	-423	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	1
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	1
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	-0-	1
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	-0-	1
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	-0-	1
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	1

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	60	-0-	-136	-0-	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994			
10	930 N	21	-0-	-909	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	53	1	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688			
10	403 N	8	-0-	-395	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630			
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 1A		WELL #:		13	RRCID ->	161944	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7664 - 7684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
12		6 N	-0-	-0-	-6	-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-	

UNIVERSITY 31		WELL #:		6	RRCID ->	162334	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7866 - 7886	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y	-0-	-0-	
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 2	Y	-0-	-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
03		93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	

MITCHELL 1C		WELL #:		9	RRCID ->	162684	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7750 - 7770	
10		1426 N	37	-0-	-1389	-0-	3 1	34 2	Y	-0-	1	
11		1380 N	1054	-0-	-326	-0-	49 1	1005 2	Y	-0-	1	
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	94 1	1694 2	Y	-0-	1	
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	110 1	1327 2	Y	-0-	1	
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	91 1	951 2	Y	-0-	1	
03		1581 N	1013	-0-	-568	-0-	68 1	945 2	Y	-0-	1	

MITCHELL 1B		WELL #:		10	RRCID ->	162687	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7664 - 7678	
10		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	Y	-0-	-0-	
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-	
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	Y	-0-	-0-	
02		112 N	49	-0-	-63	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-	
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	5 1	63 2	Y	-0-	-0-	

MITCHELL 1C		WELL #:		15	RRCID ->	163842	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7872 - 7886	
10		248 N	4	-0-	-244	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-	-0-	
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	Y	-0-	-0-	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 2	Y	-0-	-0-	
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	19 1	203 2	Y	-0-	-0-	
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	13 1	182 2	Y	-0-	-0-	

MITCHELL 1B		WELL #:		14	RRCID ->	164178	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 7832 - 7852	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MITCHELL 5A		WELL #:		13	RRCID ->	164871	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8006 - 8020	
10		496 N	16	-0-	-480	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	44 1	903 2	Y	-0-	-0-	
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	37 1	668 2	Y	-0-	-0-	
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	39 1	476 2	Y	-0-	-0-	
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	56 1	587 2	Y	-0-	-0-	
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	60 1	844 2	Y	-0-	-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	16	-0-	-852	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	608	-0-	-232	-0-	28 1	580 2	Y	-0-		-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53 1	958 2	Y	-0-		-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59 1	715 2	Y	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	63 1	651 2	Y	-0-		-0-
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	51 1	710 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002			
10	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			Y	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	447 2	Y	-0-		-0-
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	38 1	685 2	Y	-0-		-0-
01	505 X	505	-0-	-0-	-0-	39 1	466 2	Y	-0-		-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	39 1	403 2	Y	-0-		-0-
03	455 X	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668			
10	341 N	21	-0-	-320	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27 1	551 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	18 1	327 2	Y	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	21 1	217 2	Y	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	314 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746			
10	1023 N	25	-0-	-998	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		18
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55 1	1132 2	Y	-0-		18
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	93 1	1669 2	Y	-0-		18
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	91 1	1104 2	Y	-0-		18
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93 1	964 2	Y	-0-		18
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	74 1	1029 2	Y	-0-		18

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698			
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	22 1	394 2	Y	-0-		-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 2	Y	-0-		-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	28 1	287 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	24 1	334 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		403 N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-		-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	Y	-0-		-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

10		310 N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1	1	7
11		300 N	207	-0-	-93	-0-	10	1	197	2	Y	-0-			7
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			7
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-			7
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	15	1	161	2	Y	-0-	7	1	-0-
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	13	1	175	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

10		1860 N	41	-0-	-1819	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			66
11		1800 N	1307	-0-	-493	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-			66
12		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	157	1	2823	2	Y	-0-			66
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	156	1	1881	2	Y	-0-			66
02		1232 N	1008	-0-	-224	-0-	88	1	920	2	Y	-0-			66
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	126	1	1765	2	Y	-0-			66

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1177	2	Y	-0-			-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	Y	-0-			-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	Y	-0-			-0-
03		837 N	833	-0-	-4	-0-	56	1	777	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

10		527 N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			3
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-			3
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	Y	-0-			3
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	Y	-0-			3
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	466	2	Y	3			-0-
*03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	3	9							-0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

10		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	89	1	1072	2	Y	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137				
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	
10	1271 N	36	-0-	-1235	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	69
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-	69
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	118	1	2121	2	Y	-0-	69
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	124	1	1496	2	Y	-0-	69
*02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	69	-0-
						76	9					
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	102	1	1431	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820				
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	Y	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	12	1	174	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954				
10	1457 N	768	-0-	-689	-0-	64	1	704	2	N	-0-	102
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	104	1	2121	2	N	-0-	102
12	3100 N	4884	-0-	1784	1784	257	1	4627	2	N	-0-	102
01	3100 N	3262	-0-	162	1946	249	1	3013	2	N	-0-	102
02	2800 N	2993	-0-	193	2139	262	1	2731	2	N	-0-	102
03	5335 X	3196	-0-	-2139	-0-	213	1	2983	2	N	-0-	102

MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
11	T. A.	2022	-0-	2022	2022	94	1	1928	2	Y	-0-	28
12	T. A.	941	-0-	941	2963	50	1	891	2	Y	-0-	28
01	3100 N	1099	-0-	-2001	962	84	1	1015	2	Y	-0-	28
*02	2369 N	1407	-0-	-962	-0-	121	1	1255	2	Y	28	-0-
						31	9					
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844				
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	167	-0-	-113	-0-	15	1	152	2	Y	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107						
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			
10	682 N	15	-0-	-667	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	89		
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-	89		
12	682 N	327	-0-	-355	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	89		
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-	89		
02	700 N	279	-0-	-421	-0-	24	1	253	2	Y	2	91		
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	2	9	75	1	1052	2	Y	-0-	91

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1		
11	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-	1		
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	1		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1		
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-	1		
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-	1		

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	97		
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	97		
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	97		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-	97		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-	97		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	97		

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011						
10	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-		
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-	-0-		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-	-0-		
*02	308 N	287	-0-	-21	-0-	25	1	261	2	Y	1	1		
03	341 N	28	-0-	-313	-0-	1	9	2	1	26	2	Y	-0-	1

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849						
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-		
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	-0-		
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	Y	-0-	-0-		
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	Y	-0-	-0-		
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	1	1		
03	651 N	540	-0-	-111	-0-	1	9	36	1	504	2	Y	-0-	1

MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255						
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3		
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	94	1	1934	2	Y	-0-	3		
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-	3		
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	Y	-0-	3		
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	977	2	Y	3	-0-		
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	3	9	97	1	1354	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	3	-0-	-369	-0-	3 2	Y	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-	-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-	-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	1	1
						1 9			
*03	155 N	122	-0-	-33	-0-	8 1	Y	-0-	1

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803	
10	651 N	14	-0-	-637	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-	-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	-0-	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-	-0-
*02	504 N	470	-0-	-34	-0-	41 1	Y	1	1
						1 9			
*03	558 N	506	-0-	-52	-0-	34 1	Y	-0-	1

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064	
10	372 N	8	-0-	-364	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-	-0-
02	336 N	225	-0-	-111	-0-	20 1	Y	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803	
10	155 N	9	-0-	-146	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	Y	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	-0-
*02	364 N	9	-0-	-355	-0-	1 1	Y	1	1
						1 9			
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	1

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661	
10	341 N	9	-0-	-332	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-	-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	1	1
						1 9			
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	-0-	1

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769	
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	14 1	Y	-0-	-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	10 1	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548			
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
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1 866	2 Y	-0-		-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1 721	2 Y	-0-		-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	45	1 543	2 Y	-0-		-0-
*02	504 N	244	-0-	-260	-0-	21	1 222	2 Y	1		1
						1	9				
*03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		1

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213			
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1 582	2 Y	-0-		-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1 706	2 Y	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41	1 497	2 Y	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1 428	2 Y	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1 586	2 Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699			
10	682 N	22	-0-	-660	-0-	2	1 20	2 Y	-0-		-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1 793	2 Y	-0-		-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1 1368	2 Y	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	76	1 921	2 Y	-0-		-0-
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	77	1 803	2 Y	1		1
						1	9				
*03	930 N	875	-0-	-55	-0-	58	1 817	2 Y	-0-		1

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027			
10	403 N	9	-0-	-394	-0-	1	1 8	2 Y	-0-		76
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35	1 716	2 Y	-0-		76
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1 432	2 Y	-0-		76
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1 329	2 Y	-0-		76
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	27	1 282	2 Y	-0-		76
03	434 N	306	-0-	-128	-0-	20	1 286	2 Y	-0-		76

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1 582	2 Y	-0-		22
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1 641	2 Y	-0-		22
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1 274	2 Y	-0-		22
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1 365	2 Y	-0-		22
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1 525	2 Y	-0-		22

PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871			
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1 600	2 Y	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1 469	2 Y	-0-		-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1 459	2 Y	1		1
						1	9				
*03	558 N	347	-0-	-211	-0-	23	1 324	2 Y	-0-		1

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	8	-0-	-302	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24 1	493 2	Y	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	Y	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	20 1	207 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	17 1	233 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385				
10	713 N	14	-0-	-699	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			82
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			82
12	713 N	164	-0-	-549	-0-	9 1	155 2	Y	-0-			82
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
*02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	25 1	257 2	Y	82			-0-
						90 9						
*03	DLQ G-10	1432	-0-	1432	1804	96 1	1336 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	236	-0-	236	236	11 1	225 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	346	-0-	346	582	18 1	328 2	Y	-0-			-0-
01	858 N	276	-0-	-582	-0-	21 1	255 2	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	Y	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			7
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	-0-			7
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-			7
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 2	Y	-0-			7
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42 1	439 2	Y	7			-0-
						8 9						
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40 1	558 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612				
10	1395 N	26	-0-	-1369	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68 1	1398 2	Y	-0-			-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	123 1	2204 2	Y	-0-			-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	129 1	1559 2	Y	-0-			-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	132 1	1377 2	Y	3			3
						3 9						
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92 1	1281 2	Y	-0-			3

MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085				
10	2170 X	59	-0-	-2111	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			1
11	2100 X	1993	-0-	-107	-0-	93 1	1900 2	Y	-0-			1
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	225 1	4052 2	Y	-0-			1
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	184 1	2223 2	Y	-0-			1
*02	1848 X	1806	-0-	-42	-0-	158 1	1647 2	Y	1			-0-
						1 9						
*03	2046 X	1721	-0-	-325	-0-	115 1	1606 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	806 N	22	-0-	-784	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-				1
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-				1
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	73	1	884	2	Y	-0-				1
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	776	2	Y	1				-0-
						1	9								
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556						
10	1984 N	56	-0-	-1928	-0-	5	1	51	2	Y	-0-				1
11	1920 N	1484	-0-	-436	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-				1
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	Y	-0-				1
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	162	1	1958	2	Y	-0-				1
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	178	1	1858	2	Y	3				4
						3	9								
03	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	108	1	1512	2	Y	-0-				4

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829						
10	744 N	25	-0-	-719	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				8
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-				8
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1857	2	Y	-0-				8
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	2	Y	-0-				8
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-				8
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	71	1	997	2	Y	-0-				8

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056						
10	155 N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-				-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-				-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-				-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444						
10	1860 X	43	-0-	-1817	-0-	4	1	39	2	Y	-0-				1
11	1800 X	1761	-0-	-39	-0-	82	1	1679	2	Y	-0-				1
12	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	91	1	1637	2	Y	-0-				1
01	1860 X	1010	-0-	-850	-0-	77	1	933	2	Y	-0-				1
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	158	1	1649	2	Y	2				3
						2	9								
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	324	1	4536	2	Y	-0-				3

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				82
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				82
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-				82
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
*02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	13	1	139	2	Y	82				-0-
						90	9								
*03	DLQ G-10	166	-0-	166	408	11	1	155	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24 1	500 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	11 1	196 2	Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1	348 2	Y	-0-			-0-
*02	420 N	219	-0-	-201	-0-	19 1	199 2	Y	1			1
						1 9						
*03	217 N	180	-0-	-37	-0-	12 1	168 2	Y	-0-			1

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955				
10	713 N	4	-0-	-709	-0-	4 2		Y	-0-			1
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	51 1	1047 2	Y	-0-			1
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	64 1	1155 2	Y	-0-			1
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	66 1	796 2	Y	-0-			1
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	34 1	357 2	Y	-0-			1
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	37 1	515 2	Y	-0-			1

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742				
10	2759 X	56	-0-	-2703	-0-	5 1	51 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3058	-0-	58	58	142 1	2916 2	Y	-0-			-0-
12	2477 N	2419	-0-	-58	-0-	127 1	2292 2	Y	-0-			-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	117 1	1418 2	Y	-0-			-0-
02	2520 X	1450	-0-	-1070	-0-	127 1	1323 2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	124 1	1739 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531								
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					20
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					20
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					20
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					20
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	69	1	722	2	Y	-0-					20
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					20

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570								
10	1116 N	40	-0-	-1076	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	1			1
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	-0-					1
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	83	1	1493	2	Y	-0-					1
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					1
02	1120 N	422	-0-	-698	-0-	37	1	385	2	Y	-0-					1
03	1240 N	396	-0-	-844	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					1

MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628								
10	1550 N	63	-0-	-1487	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					20
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	91	1	1855	2	Y	-0-					20
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	-0-					20
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-					20
02	1624 N	1439	-0-	-185	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-					20
03	1705 N	1373	-0-	-332	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-					20

MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
11	DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					171
12	DLQ G-10	634	-0-	634	1233	33	1	601	2	Y	-0-					171
01	1696 N	463	-0-	-1233	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					171
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	38	1	391	2	Y	-0-					171
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					171

MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010								
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					20
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	Y	-0-					20
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-					20
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	973	2	Y	-0-					20
02	1540 N	1105	-0-	-435	-0-	97	1	1008	2	Y	-0-					20
03	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	75	1	1043	2	Y	-0-					20

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
MITCHELL, MARY 1		WELL #:		1	RRCID ->	151757	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	9616 PERF. 7740 - 8184			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1829 N	1052	-0-	-777	-0-	1052 2		N	-0-			138
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			138
12		1829 N	1014	-0-	-815	-0-	1008 2	6 9	N	5			143
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	135 1	1204 2	N	-0-			143
02		1652 N	1268	-0-	-384	-0-	1268 2		N	-0-			143
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			143

CULBERTSON 18		WELL #:		1	RRCID ->	154785	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9362 - 9624			
10		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-			213
11		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2		N	-0-			213
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			213
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-			213
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			213
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			213

UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3	RRCID ->	191521	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	12159 PERF. 8301 - 8367			
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			159
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		N	-0-			159
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-			159
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	36 1	322 2	N	-0-			159
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	282 2		N	-0-			159
03		310 N	51	-0-	-259	-0-	51 1		N	-0-			159

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9287 - 9839			
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			35
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			35
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			35
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

UNIVERSITY 4		WELL #:		3	RRCID ->	239177	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12177 PERF.10175 - 10324			
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			142
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			142
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			142
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-			142
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			142
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		N	-0-			142

PECAN STATION (CANYON LIME)				70081 333	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: TOM GREEN				
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.				277912									
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105564	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	5560 PERF. 4487 - 4500			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PECAN STATION (CANYON LIME)		//CONT.//		70081 333	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: TOM GREEN					
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.		//CONT.//		277912									
PECAN STATION	GAS STORAGE UNIT	WELL #:		2	RRCID ->	105565	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4471 - 4491		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

PECAN STATION	GAS STORAGE UNIT	WELL #:		3	RRCID ->	105566	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4544 - 4550		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

PECAN STATION	GAS STORAGE UNIT	WELL #:		4	RRCID ->	105567	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4495 - 4507		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

PECAN STATION	GAS STORAGE UNIT	WELL #:		7	RRCID ->	105570	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4572 - 4582		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

PECAN STATION	GAS STORAGE UNIT	WELL #:		8	RRCID ->	105571	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4490 - 4509		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

PECAN STATION	GAS STORAGE UNIT	WELL #:		15	RRCID ->	105578	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 4520 - 4540		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (CONSOLIDATED)			70279 100 ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: UPTON			
COG OPERATING LLC			166150									
PEGASUS FIELD UNIT 3			WELL #: 1705			RRCID -> 199408			COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118			
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
10		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	Y	-0-			-0-
11		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	736 3	Y	-0-	76 4		-0-
12		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	Y	-0-			-0-
01		1302 N	1139	-0-	-163 B	-0-	1139 3	Y	-0-			-0-
02		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213 3	Y	-0-			-0-
WINDHAM "A"			WELL #: 102BH			RRCID -> 296785			COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9686 PERF.10078 - 19297			
10		0	10654	-0-	10654 B	169585	574 1	Y	59	9946 3	59 0	11
							69 4			65 9		
11		0	14023	-0-	14023 B	183608	660 1	Y	-0-	13363 3	11 0	-0-
12		7595	11094	-0-	3499 B	187107	683 1	Y	44	10363 3	37 1	7
							48 9					
01		7595	11241	-0-	3646 B	190753	683 1	Y	71	10480 3	66 1	12
							78 9					
02		6860	13829	-0-	6969 B	197722	785 1	Y	70	12967 3	67 1	15
							77 9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		197722								
03		15655	16912	-0-	1257 B	198979	943 1	Y	209	15739 3	186 1	38
							230 9					
SM ENERGY COMPANY			788997									
LORIEN B			WELL #: 0790WF			RRCID -> 301328			COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12593 - 22722			
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PEGASUS (DEVONIAN)			70279 125 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION			027200									
TIPPETT, JUNE			WELL #: 14			RRCID -> 030955			COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIPPETT, JUNE			WELL #: 16			RRCID -> 030957			COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIPPETT, JUNE			WELL #: 18 U			RRCID -> 030958			COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	1649 2	1 3	Y	134	135	0					1
						299 4	147 9									
11	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	8759 2	2 3	Y	134	134	0					1
						1993 4	147 9									
12	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	11862 2	1 3	Y	76	76	0					1
						171 4	84 9									
01	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	9866 2	1 3	Y	47	47	0					1
						651 4	52 9									
02	6608 X	3747	-0-	-2861	-0-	2093 2	1 3	Y	32	32	0					1
						1618 4	35 9									
03	7316 X	3481	-0-	-3835	-0-	1851 2	1 3	Y	37	37	0					1
						1588 4	41 9									

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
TIPPETT, JUNE		WELL #:		79	RRCID ->	180321	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11344 -	14827

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #:		69	RRCID ->	182015	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11557 -	15389

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		503H	RRCID ->	247644	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12897 -	15154

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	142			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		2525H	RRCID ->	255000	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11929	PERF. N/A	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, T. R. 46		WELL #:			RRCID ->	255857	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11972	PERF.12250 -	15800

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2022										

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		2109H	RRCID ->	263663	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11910 -	13701

10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-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-

PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #:		4407HR	RRCID ->	263664	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12200 -	16552

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
FIELDS "13"				WELL #:	1	RRCID ->	185774	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 14174
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
10	1085 N	913	-0-	-172	-0-	31 1	882 2	N	-0-			62
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	30 1	877 2	N	15			77
						17 9						
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	31 1	854 2	N	17			94
						19 9						
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	23 1	851 2	N	50			144
						55 9						
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	28 1	778 2	N	25			169
						28 9						
03	899 N	515	-0-	-384	-0-	31 1	477 2	N	6			175
						7 9						

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: MIDLAND				
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	108	RRCID ->	019147	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	12263	PERF.11838 - 12091
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	118	RRCID ->	019151	COMPL. DATE	12/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	144	RRCID ->	019152	COMPL. DATE	02/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11661 - 11625
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	703	RRCID ->	019154	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11957 - 12232
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	704	RRCID ->	019155	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	13069	PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11786	- 12068		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2501		RRCID -> 019163	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 12922	PERF.11668	- 11758		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11839	- 12038		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 13206	PERF.11823	- 12105		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11734	- 12000		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125	COMPL. DATE 12/31/1963	TOTAL DEPTH 13066	PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126	COMPL. DATE 01/08/1964	TOTAL DEPTH 13161	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 601	RRCID -> 033339	COMPL. DATE 03/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 124	RRCID -> 033657	COMPL. DATE 07/22/1964	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 401	RRCID -> 033658	COMPL. DATE 04/25/1964	TOTAL DEPTH 10568	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 121	RRCID -> 033923	COMPL. DATE 06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 201	RRCID -> 034558	COMPL. DATE 12/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 1702	RRCID -> 037220	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 13065	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 1709	RRCID -> 037672	COMPL. DATE 11/03/1965	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11677 - 11984		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
		WELL #:	705	RRCID ->	038353	COMPL. DATE	11/16/1965	TOTAL DEPTH	13076	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	123	RRCID ->	038990	COMPL. DATE	04/23/1966	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2506	RRCID ->	039378	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	041188	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1001	RRCID ->	049236	COMPL. DATE	11/10/1970	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	119	RRCID ->	050096	COMPL. DATE	03/24/1971	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1201	RRCID ->	050138	COMPL. DATE	04/12/1971	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1704		RRCID -> 051942	COMPL. DATE 01/19/1972	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 3020		RRCID -> 124721	COMPL. DATE 05/30/1987	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11929 - 12241	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 115		RRCID -> 131160	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 13111	PERF.11427 - 12050	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 5001		RRCID -> 133386	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12069 - 12175	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
		WELL #: 721		RRCID -> 133559	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11980 - 12257	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 158		RRCID -> 137054	COMPL. DATE 01/06/1991	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11728 - 11972	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		WELL #: 159		RRCID -> 137055	COMPL. DATE 12/18/1990	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11652 - 11839	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		//CONT.// 945936	WELL #: 2503	RRCID -> 137057	COMPL. DATE 01/25/1991	TOTAL DEPTH 13122	PERF.11896 - 12168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4909	RRCID -> 137451	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12072 - 12164		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5003	RRCID -> 137452	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12054 - 12230		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2522	RRCID -> 138176	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11652 - 11956		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 160	RRCID -> 138177	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12113 - 12340		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 812GI	RRCID -> 138178	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11662 - 11888		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4901	RRCID -> 139121	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12144 - 12226		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	11485 - 11790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11590 - 11893		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2604	RRCID ->	146085	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11670 - 12140		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2524	RRCID ->	146093	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11843 - 12105		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #: 1316H		RRCID -> 146616	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 12399	PERF.11675	- 13697			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1405H		RRCID -> 146953	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15660	PERF.11480	- 14970			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2206		RRCID -> 146954	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11658	- 11980			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1612		RRCID -> 146955	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 12185	PERF.11539	- 11868			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1726		RRCID -> 147338	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11550	- 11845			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 151315	COMPL. DATE 10/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	73966 X	15490	-0-	-58476	-0-	15387 3	103 9	Y	94	98 0	987
11	44397 X	44397	-0-	-	-0-	44265 3	132 9	Y	120		1107
12	73966 X	40879	-0-	-33087	-0-	40187 3	300 4	Y	356	438 0	1025
01	62403 X	25962	-0-	-36441	-0-	392 9 24404 3	1315 4	Y	221	429 0	817
02	41440 X	2651	-0-	-38789	-0-	243 9 901 3	1750 4	Y	-0-		817
03	45880 X	677	-0-	-45203	-0-	227 3	450 4	Y	-0-		817

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		//CONT.// 945936	WELL #: 2012	RRCID -> 159148	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11701 - 11990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 4202	RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585 - 12023		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 4205	RRCID -> 163265	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11764 - 11916		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2002	RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728 - 11855		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2507	RRCID -> 164370	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11508 - 11885		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 813	RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850 - 12140		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2403	RRCID -> 165225	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13225	PERF.11830 - 11908		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		//CONT.// 945936	WELL #: 4403	RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000 - 12180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 901	RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917 - 12058		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 702	RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645 - 11850		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2404	RRCID -> 167038	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 13221	PERF.11760 - 11950		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 114	RRCID -> 168297	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 13403	PERF.12035 - 12173		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2101	RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732 - 13310		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4002	RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925 - 11953		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	2106	RRCID ->	169338	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	11720 - 12234
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2001	RRCID ->	171868	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11710 - 11932
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	801	RRCID ->	171879	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	11914 - 12110
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	157H	RRCID ->	172734	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	11059 - 13964
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1719	RRCID ->	173848	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	11480 - 12016
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2901	RRCID ->	174063	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12008 - 12153
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3902	RRCID ->	176399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13136	PERF.	12039 - 12178
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
		WELL #: 4204		RRCID -> 179796	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 13163	PERF.11764	- 11904	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #: 2701		RRCID -> 180571	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11878	- 12152	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #: 3903		RRCID -> 181509	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 13132	PERF.11980	- 12120	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
		WELL #: 2801		RRCID -> 181747	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11896	- 12179	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	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-
		WELL #: 4401		RRCID -> 183945	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 13133	PERF.11785	- 11944	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #: 106		RRCID -> 207484	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 13086	PERF.11750	- 11762	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #: 1307		RRCID -> 214955	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 13529	PERF.12020	- 12030	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4201		RRCID -> 214957		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 809H		RRCID -> 229831		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4213H		RRCID -> 233481		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1406H		RRCID -> 237345		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2605H		RRCID -> 243689		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4214H		RRCID -> 243750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1407H		RRCID -> 247716		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		722H	RRCID ->	250933	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11515 - 14953
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		162H	RRCID ->	251087	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11598	PERF.	12200 - 15500
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		2107H	RRCID ->	252657	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	12250 - 16203
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	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-

PEGASUS (ELLENBURGER)		70279 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1601	RRCID ->	188695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12600 - 13189
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	196072	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	2464	2464	-0-	-0-	-0-	1589	3	875 9	Y	795	849 0	214
11	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	2098	3	43 9	Y	39	237 0	16
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	386	3	18 9	Y	16	27 0	5
01	12865 #	1195	-0-	-11670	-0-	1186	3	9 9	Y	8	10 0	3
02	11452 #	326	-0-	-11126	-0-	326	3		Y	-0-		3
03	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-	1 0	2

PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1501	RRCID ->	196073	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	13295	PERF.	12533 - 13018
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1701		RRCID -> 292807		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12710 - 12805		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)		70627 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
UNIVERSITY 9-33		WELL #: 1		RRCID -> 087205		COMPL. DATE 10/04/1979		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585		
10	434 N	85	-0-	-349	-0-	85	3			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			-0-
*03	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	3			-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 70627 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
UNIVERSITY "14-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090115		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
11	1500 N	256	-0-	-1244	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-	-0-	
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	
*03	1550 N	52	-0-	-1498	-0-	52	3	N	-0-	-0-	

PERNER, P. C. "199"		WELL #: 1		RRCID -> 093907		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392		
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	N	-0-	-0-
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	3	N	-0-	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-
*03	744 N	32	-0-	-712	-0-	32	3	N	-0-	-0-

PERNER, P. C. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100076		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826		
10	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3	N	-0-	-0-
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3	N	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
*03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3	N	-0-	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 100387		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958		
UNIVERSITY 33-13 S		WELL #: 1								
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 198960		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689		
UNIVERSITY "33-9"		WELL #: 1								
10	2108 N	85	-0-	-2023	-0-	85	3	N	-0-	41
11	3000 N	5009	-0-	2009	2009	5009	3	N	-0-	41
12	3100 N	1525	-0-	-1575	434	1525	3	N	-0-	41
01	2329 N	1895	-0-	-434	-0-	1895	3	N	-0-	41
02	2016 X	1790	-0-	-226	-0-	1790	3	N	-0-	41
03	2232 X	2019	-0-	-213	-0-	2019	3	N	-0-	41

PERNER RANCH (SIMPSON)		70627 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306								
PERNER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 043432		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A		
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	14B DENY	3	-0-	3 B	3	3	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3						
03	H15 VIOL	4	-0-	4 B	7	4	2	N	-0-	-0-

PERNER RANCH (SIMPSON)		//CONT.//		70627 666	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT	
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
PERNER RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049072	COMPL. DATE	10/25/1970	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	26 N	5	-0-	-21	B	-0-	5 2	N	-0-			-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.)				70830 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SUTTON	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
ADAMS, ELLA - 534		WELL #:		1	RRCID ->	076615	COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2701 - 2404	

*10	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55 2	N	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-		-0-	57 2	N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54 2	N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-		-0-	56 2	N	-0-			-0-
*02	14B DENY	57	-0-	57		57	57 2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	54	-0-	54		111	54 2	N	-0-			-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.)				70830 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
ADAMS, DELORES - 82		WELL #:		1	RRCID ->	076616	COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	2809	PERF. 2731 - 2734	

*10	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65 2	N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64 2	N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-		-0-	61 2	N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63 2	N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58 2	N	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-		-0-	56 2	N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82		WELL #:		2	RRCID ->	158261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2685 - 2691	

10	14B2 EXT	2	-0-	2		28	2 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3		31	3 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3		34	3 2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	3	-0-	3		37	3 2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	4	-0-	4		41	4 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4		45	4 2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)				71285 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
SUTTON		WELL #:		3001	RRCID ->	097683	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5383 - 5521	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SUTTON		WELL #:		2901	RRCID ->	098306	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5469 - 5545	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308										
SUTTON		WELL #:		3003	RRCID ->	099896	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	5677	PERF. 5378 - 5418			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-

SUTTON		WELL #:		3004	RRCID ->	100128	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5336 - 5401			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	RRCID ->	091886	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 5708 - 5816			
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #:		1	RRCID ->	092918	COMPL. DATE	02/09/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	77	-0-	77	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	81	-0-	81	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	57	-0-	57	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	52	-0-	52	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	093515	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5635 - 5760			
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #:		2	RRCID ->	094343	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 5569 - 5751			
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
HUNT 36		WELL #:		2	RRCID ->	094528	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5675 - 5799			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #:		1	RRCID ->	094890	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	5551 - 5653			
10	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		1	RRCID ->	094949	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5473 - 5624			
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		2	RRCID ->	095052	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5538 - 5699			
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		1	RRCID ->	095282	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5595 - 5752			
10	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		3	RRCID ->	098424	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5548 - 5709			
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		1	RRCID ->	098815	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5507 - 5639			
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	28	16	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
FLORENCE 23		WELL #:		2	RRCID ->	098816	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5568 - 5613		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		3	RRCID ->	098817	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5523 - 5627		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #:		1	RRCID ->	098818	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5532 - 5693		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 29		WELL #:		1	RRCID ->	098819	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5464 - 5557		
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	240 N	16	-0-	-224	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #:		1	RRCID ->	098820	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5506 - 5704		
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

HUNT 34		WELL #:		1	RRCID ->	098821	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	5718 - 5767		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #:		2	RRCID ->	099092	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5459 - 5569		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
FLORENCE 31				WELL #:	2	RRCID ->	099485	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5445 - 5529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-		32	3		N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 28				WELL #:	3	RRCID ->	099486	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	5879	PERF. 5441 - 5560			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	62	-0-	62	62		62	3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	90	-0-	90	152		90	3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	64	-0-	64	216		64	3		N	-0-			-0-
03	271	X	55	-0-	-216	-0-		55	3		N	-0-			-0-

FLORENCE 32				WELL #:	3	RRCID ->	099876	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 5591 - 5717			
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	116	-0-	-256	-0-		116	3		N	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-		465	3		N	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 32				WELL #:	4	RRCID ->	099877	COMPL. DATE	05/09/1982	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5616 - 5706			
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-		51	3		N	-0-			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-		479	3		N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-		427	3		N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HUNT 36				WELL #:	3	RRCID ->	100185	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5712 - 5830			
10	279	N	12	-0-	-267	-0-		12	3		N	-0-			-0-
11	270	N	17	-0-	-253	-0-		17	3		N	-0-			-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-		71	3		N	-0-			-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-		756	3		N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-		638	3		N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HUNT 36				WELL #:	4	RRCID ->	100186	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5728 - 5801			
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-		85	3		N	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-		466	3		N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-		395	3		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HUNT 33				WELL #:	3	RRCID ->	100506	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 5648 - 5784			
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
HUNT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100507	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5724 - 5768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
12	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3		N	-0-				-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-				-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-				-0-

FLORENCE 26		WELL #:		1	RRCID ->	100508	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5643 - 5779				
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-
12	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3		N	-0-				-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-				-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-

FLORENCE 28		WELL #:		4	RRCID ->	100553	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 5531 - 5615				
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3		N	-0-				-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-				-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-				-0-

HUNT 33		WELL #:		4	RRCID ->	101537	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 5682 - 5819				
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	101660	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5656 - 5758				
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3		N	-0-				-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-				-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-

HUNT-POWELL 34		WELL #:		1	RRCID ->	101759	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5789 - 5879				
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-				-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-				-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-

FLORENCE 38		WELL #:		1	RRCID ->	102222	COMPL. DATE	09/13/1982	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 5412 - 5473				
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-				-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-				-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MASTERTSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686			
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369			
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	17	-0-	-493	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767								
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770								
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756								
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660								
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
MASTERTSON 37		WELL #:		3 L	RRCID ->	108648	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 4742 - 5731	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 38		WELL #:		2	RRCID ->	110857	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5501 - 5581	
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	330 N	16	-0-	-314	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 25		WELL #:		1	RRCID ->	112116	COMPL. DATE	04/28/1984	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 5623 - 5724	
10	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	210 N	16	-0-	-194	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			-0-

FLORENCE 22		WELL #:		1	RRCID ->	113083	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 5481 - 5574	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #:		2	RRCID ->	113084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 5453 - 5576	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUNT 36		WELL #:		5	RRCID ->	114091	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4434 - 5770	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		2	RRCID ->	117466	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5485 - 5663	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
FLORENCE 31		WELL #:		5	RRCID ->	128849	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 5401 - 5512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

FLORENCE 26		WELL #:		3	RRCID ->	128850	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	5891	PERF. 5599 - 5744	
10	434 N	12	-0-	-422	-0-	12	3		N	-0-		-0-
11	270 N	16	-0-	-254	-0-	16	3		N	-0-		-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #:		6	RRCID ->	128851	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	5721	PERF. 5428 - 5573	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
12	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #:		5	RRCID ->	129054	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5640 - 5767	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-

FLORENCE 32		WELL #:		5	RRCID ->	129055	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5497 - 5698	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

FLORENCE 23		WELL #:		5	RRCID ->	160223	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5476 - 5568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	82	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	81	-0-	81	-0-	163	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	235	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	286	3		N	-0-		-0-

FLORENCE 23		WELL #:		6	RRCID ->	160224	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5884	PERF. 5511 - 5635	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
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-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
FLORENCE 28				WELL #: 7	RRCID -> 160476	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5478	- 5582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 31				WELL #: 6	RRCID -> 160517	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5424	- 5559					
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON 37				WELL #: 5	RRCID -> 160909	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 4663	- 5746					
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-

HUNT 36				WELL #: 6	RRCID -> 170378	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 5687	- 5831					
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNT 33				WELL #: 6	RRCID -> 170380	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5443	- 5823					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 27				WELL #: 5	RRCID -> 170567	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5869	PERF. 5574	- 5716					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC				875310											
THOMSON "D"				WELL #: 3	RRCID -> 127056		COMPL. DATE 06/11/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839					
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	22	1	189	3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)				71285 310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
MASTERTSON 37				WELL #: 3 U	RRCID -> 108768		COMPL. DATE 11/05/1983			TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL 2				WELL #: 2	RRCID -> 117271		COMPL. DATE 04/03/1985			TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781					
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

POWELL 2				WELL #: 1	RRCID -> 117273		COMPL. DATE 03/02/1985			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770					
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 29				WELL #: 3	RRCID -> 268270		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310						CNTY: SUTTON					
THOMSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 131725		COMPL. DATE 06/17/1989			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982					
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	-0-	126	1	1073	3	N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	-0-	133	1	1032	3	N	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	-0-	138	1	1061	3	N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	-0-	115	1	1012	3	N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	-0-	116	1	1026	3	N	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	-0-	128	1	1096	3	N	-0-			-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC 697118
 BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

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
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	214	3	1 9	Y	1	175
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1 9	Y	1	176
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1 9	Y	1	177
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1 9	Y	1	178
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1 9	Y	1	179
*03	217 N	73	-0-	-144	-0-	72	3	1 9	Y	1	180

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	17
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	17
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	17
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	-0-	17
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	17
*03	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	17

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	47
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	47
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	47
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	47
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-	-0-	47
*03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3	Y	-0-	-0-	47

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118											
BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6152 - 7066			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	124 N	97	-0-	-27	-0-		97	3		Y	-0-				1
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		Y	-0-				1
12	124 N	116	-0-	-8	-0-		116	3		Y	-0-				1
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3		Y	-0-				1
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3		Y	-0-				1
*03	124 N	35	-0-	-89	-0-		35	3		Y	-0-				1

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6506 - 6801
10	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		Y	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3		Y	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3		Y	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		Y	-0-	-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-		11	3		Y	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3		Y	-0-	-0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)		71480 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
SHANNON 46		WELL #:		1	RRCID ->	183588	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7011 - 7020
10	558 N	46	-0-	-512	-0-		45	3	1 9	N	1	55
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	56
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	57
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		576	3	1 9	N	1	58
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-		576	3	1 9	N	1	59
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	3		N	-0-	59

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		SHANNON HOSPITAL	WELL #:			1	RRCID ->	134377	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7161 - 7336
10	DLQ G-10	352	-0-	352	2422		352	3		Y	-0-	-0-				
11	3000 N	647	-0-	-2353	69		647	3		Y	-0-	-0-				
12	582 N	513	-0-	-69	-0-		513	3		Y	-0-	-0-				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3		Y	-0-	-0-				
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		Y	-0-	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	145843	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7268 - 7346
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-		759	3		N	-0-	62
11	853 X	853	-0-	-0-	-0-		853	3		N	-0-	62
12	651 N	458	-0-	-193	-0-		458	3		N	-0-	62
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	3		N	-0-	62
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-	62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

PIPE DREAM (KING SAND)		71669 225		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CONCHO				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164										
ROY RAUCH		WELL #:		2	RRCID ->	276619	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	3447 - 3474
10	310 N	115	-0-	-195	-0-		115	3		N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER)			72280 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
LANGE			WELL #:	1	RRCID ->	262249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3947 - 4358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LANGE-DIERSCHKE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	268007	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4281 - 4314			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PONY CREEK (GOEN)			72280 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
NIMMO OPERATING CO.			610984												
HAYS			WELL #:		RRCID ->	112656	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3440 - 3452			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750												
HAYS			WELL #:	1	RRCID ->	112117	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3403 - 3424			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

POULTER (STRAWN)			72736 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
POULTER 35			WELL #:	1	RRCID ->	206776	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9780 - 9870			
10	5549 X	3489	-0-	-2060	-0-	228	1	3261	2	N	-0-				173
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	558	1	6400	2	N	1				174
						1	9								
12	5549 X	5080	-0-	-469	-0-	450	1	4630	2	N	-0-				174
01	5301 X	4867	-0-	-434	-0-	432	1	4435	2	N	-0-				174
02	5040 X	4492	-0-	-548	-0-	392	1	4100	2	N	-0-	6	1		168
03	5580 X	169	-0-	-5411	-0-	23	1	146	2	N	-0-				168

POULTER (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		POULTER 38		WELL #:	2	RRCID ->	210676	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10622 - 11034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	279 N	105	-0-	-174	-0-	7	1	98	2	N	-0-				63
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	19	1	216	2	N	1				64
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	-0-				64
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	1				65
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	17	1	182	2	N	-0-	2	1		63
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				63

POULTER 35						WELL #:	2	RRCID ->	210777	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10893	PERF.	9915 - 10732
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	35	1	503	2	N	-0-				28
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	-0-				28
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	N	-0-				28
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	809	2	N	-0-				28
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	69	1	721	2	N	-0-	1	1		27
03	589 N	27	-0-	-562	-0-	4	1	23	2	N	-0-				27

POULTER 35						WELL #:	3	RRCID ->	211213	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	10054 - 10424
10	868 N	572	-0-	-296	-0-	37	1	535	2	N	-0-				50
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	65	1	747	2	N	-0-				50
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	750	2	N	-0-				50
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	N	-0-				50
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	62	1	650	2	N	-0-	1	1		49
03	837 N	25	-0-	-812	-0-	3	1	22	2	N	-0-				49

PAKENHAM RANCH						WELL #:	2601	RRCID ->	212125	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9800 - 9946
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	28	1	407	2	N	-0-				102
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	2	N	-0-				102
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-				102
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	2	N	-0-				102
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	N	-0-	1	1		101
03	496 N	19	-0-	-477	-0-	3	1	16	2	N	-0-				101

POULTER 35						WELL #:	4	RRCID ->	212126	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10106 - 10418
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-				46
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-				46
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-				46
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-				46
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-	1	1		45
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				45

POULTER 34						WELL #:	2	RRCID ->	217579	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9361 - 9841
10	744 N	358	-0-	-386	-0-	23	1	335	2	N	-0-				42
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	53	1	609	2	N	-0-				42
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	-0-				42
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	-0-				42
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	53	1	559	2	N	-0-	2	1		40
03	682 N	20	-0-	-662	-0-	3	1	17	2	N	-0-				40

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	3565 X	1186	-0-	-2379	-0-	78	1	1108	2	N	-0-	132
11	3450 X	2567	-0-	-883	-0-	206	1	2361	2	N	-0-	132
12	3472 X	2546	-0-	-926	-0-	226	1	2320	2	N	-0-	132
01	3441 X	2535	-0-	-906	-0-	225	1	2310	2	N	-0-	132
02	2408 X	2389	-0-	-19	-0-	209	1	2180	2	N	-0-	127
03	2666 X	87	-0-	-2579	-0-	12	1	75	2	N	-0-	127

POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962			
10	1581 N	817	-0-	-764	-0-	53	1	764	2	N	-0-	111
11	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	100	1	1148	2	N	89	200
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	2	N	16	216
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	109	1	1114	2	N	19	235
02	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	89	1	934	2	N	48	157
03	1364 N	35	-0-	-1329	-0-	5	1	30	2	N	-0-	157

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250			
10	527 N	214	-0-	-313	-0-	14	1	200	2	N	-0-	54
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	36	1	408	2	N	-0-	54
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-	54
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	N	-0-	54
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-	53
03	434 N	16	-0-	-418	-0-	2	1	14	2	N	-0-	53

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647			
10	2356 N	1453	-0-	-903	-0-	95	1	1358	2	N	-0-	63
11	2130 N	2082	-0-	-48	-0-	167	1	1914	2	N	1	64
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	176	1	1806	2	N	-0-	64
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	166	1	1700	2	N	-0-	64
02	1932 N	1757	-0-	-175	-0-	153	1	1603	2	N	1	60
03	1984 N	70	-0-	-1914	-0-	10	1	60	2	N	-0-	60

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500			
10	4526 X	2063	-0-	-2463	-0-	135	1	1928	2	N	-0-	131
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	361	1	4147	2	N	-0-	131
12	4433 X	4406	-0-	-27	-0-	391	1	4015	2	N	-0-	131
01	4433 X	4019	-0-	-414	-0-	357	1	3661	2	N	1	132
02	4172 X	3673	-0-	-499	-0-	321	1	3352	2	N	-0-	127
03	4619 X	142	-0-	-4477	-0-	19	1	123	2	N	-0-	127

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286			
10	4836 X	2668	-0-	-2168	-0-	174	1	2494	2	N	-0-	142
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	382	1	4379	2	N	-0-	142
12	4867 X	4762	-0-	-105	-0-	422	1	4340	2	N	-0-	142
01	4867 X	4434	-0-	-433	-0-	394	1	4040	2	N	-0-	142
02	4452 X	3909	-0-	-543	-0-	341	1	3568	2	N	-0-	136
03	4929 X	134	-0-	-4795	-0-	18	1	116	2	N	-0-	136

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
POULTER 34		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			94
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			94
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			94
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			94
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	1	1	93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			93

POULTER 36		WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998					
10	3565	X	1880	-0-	-1685	-0-	123	1	1757	2	N	-0-		236
11	3450	X	3155	-0-	-295	-0-	253	1	2900	2	N	2		238
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	287	1	2946	2	N	5	185	1
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2703	2	N	1		59
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	267	1	2791	2	N	1	8	1
03	3255	X	75	-0-	-3180	-0-	10	1	65	2	N	-0-		52

POULTER 27		WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904					
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	2	N	-0-		61
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	N	-0-		61
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	N	-0-		61
01	1085	N	779	-0-	-306	-0-	69	1	710	2	N	-0-		61
02	1008	N	831	-0-	-177	-0-	73	1	758	2	N	-0-	2	1
03	930	N	29	-0-	-901	-0-	4	1	25	2	N	-0-		59

POULTER 27		WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234					
10	7812	X	5406	-0-	-2406	-0-	354	1	5052	2	N	-0-		18
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	601	1	6903	2	N	-0-		18
12	6882	X	6869	-0-	-13	-0-	609	1	6260	2	N	-0-		18
01	6882	X	6847	-0-	-35	-0-	608	1	6238	2	N	1		19
02	7000	X	6276	-0-	-724	-0-	548	1	5728	2	N	-0-	9	1
03	7750	X	238	-0-	-7512	-0-	32	1	206	2	N	-0-		10

POULTER (WOLFCAMP)		72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
POULTER 27		WELL #: 4C		RRCID -> 245967		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
 BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

10	1209 N	70	-0-	-1139	-0-	70	2			Y	-0-					83
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					83
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					83
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1310	2	134	9	Y	122	158	1			47
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1573	2	50	9	Y	45	53	1			39
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1325	2	41	9	Y	37	52	1			24

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.//		72841 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395								
WEST C		WELL #:		2	RRCID ->	191030	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 4972
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BARROW		WELL #:		6	RRCID ->	206682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4997 - 5058
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-			3
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2	Y	-0-			3
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			3
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	1	9		4
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	1	9		5
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	Y	-0-		3 1	2

PROBANDT (CANYON)		73243 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: TOM GREEN				
ELLISON LEASE OPERATING		249390										
PILON "1"		WELL #:		1	RRCID ->	126455	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6310 - 6345
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			100
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-			100
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			100
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			100
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			100
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			100

FORTUNE ENERGY, INC.		278757										
PROBANDT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	078886	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7038 - 7108
10	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-			167
11	360 #	302	-0-	-58	-0-	302	2	N	-0-			167
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2	N	-0-			167
01	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	2	N	-0-			167
02	418 R	418	-0-	-0-	-0-	411	2	N	6			173
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			173

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
RICHEY -53-		WELL #:		3	RRCID ->	110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6732 - 6744
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	29	3	N	40			101
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-			101
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	44	3	N	29			130
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			130
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-			130
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-			130

PROBANDT -4-		WELL #:		5	RRCID ->	114092	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7034 - 7082
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781	
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	AMT	CODE	BALANCE
10		341 #	313	-0-	-28	-0-	313 3			N	-0-		-0-
11		330 #	267	-0-	-63	-0-	267 3			N	-0-		-0-
12		341 #	263	-0-	-78	-0-	263 3			N	-0-		-0-
01		341 #	242	-0-	-99	-0-	242 3			N	-0-		-0-
02		308 #	148	-0-	-160	-0-	148 3			N	-0-		-0-
03		310 #	79	-0-	-231	-0-	79 3			N	-0-		-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6654 - 6683	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699	
10		713 #	710	-0-	-3	-0-	604 3	106 9		N	96		179
11		690 #	560	-0-	-130	-0-	560 3			N	-0-		179
12		713 #	603	-0-	-110	-0-	603 3			N	-0-		179
01		713 #	457	-0-	-256	-0-	457 3			N	-0-		179
02		644 #	559	-0-	-85	-0-	559 3			N	-0-		179
03		713 #	503	-0-	-210	-0-	503 3			N	-0-		179

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6819 - 6850	
10		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-		23
11		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-		23
12		434 #	427	-0-	-7	-0-	427 3			N	-0-		23
01		434 #	349	-0-	-85	-0-	349 3			N	-0-		23
02		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-		23
03		434 #	433	-0-	-1	-0-	433 3			N	-0-		23

MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516	
10		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-		-0-
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-		-0-
12		279 #	272	-0-	-7	-0-	272 3			N	-0-		-0-
01		279 #	191	-0-	-88	-0-	191 3			N	-0-		-0-
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-		-0-
03		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-		-0-

RICHEY "54A"		WELL #:		5	RRCID ->	279752	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6862 - 6876	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025													

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			87
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			87
12	465 #	99	-0-	-366	-0-	80	3	19	9	N	17			104
01	465 #	207	-0-	-258	-0-	182	3	25	9	N	23			127
02	364 #	11	-0-	-353	-0-	11	3			N	-0-			127
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			127

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			69
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			69
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			69
01	558 N	196	-0-	-362	-0-	196	2			N	-0-			69
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			69
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			69

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	N	9			180
11	1080 N	772	-0-	-308	-0-	762	2	10	9	N	9	169	1	20
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			20
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			20
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			20
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			20

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			33
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			33
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	569	3	111	9	N	101	101	1	33
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			33
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			33
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			33

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-			88
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			88
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1521	3	96	9	N	87	87	1	88
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			88
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			88
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			88

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION 103624
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 R3 OPERATING CORPORATION //CONT.// 103624
 ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1457	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
11	1410	155	-0-	-1255	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	1457	78	-0-	-1379	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	1457	18	-0-	-1439	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	224 #	54	-0-	-170	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
*03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-			-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-			-0-
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.// 75029 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
READ 4		WELL #: 1		RRCID -> 180103		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9180 - 9327		
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
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-			18
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2		N	-0-			18
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-			18
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			18
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-			18
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 2		N	-0-			18

READ 3		WELL #: 1		RRCID -> 184165		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 9631		PERF. 9190 - 9278		
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2		N	-0-			-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-			-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577										
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095641		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 11538 - 11554		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RED HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
DE CENTRAL OPERATING, LLC		102879										
HUGHES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 147118		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9368 - 9392		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
SAM		WELL #: 108		RRCID -> 128313		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9810 - 9820		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)		75581 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 6		RRCID -> 202645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3146 - 3151		
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	270 #	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03	279 #	214	-0-	-65	-0-	214 2		N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN)			77099 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REAGAN	
BCP RESOURCES, LLC			040206									
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 186684			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005	
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

10	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3		N	-0-		50
11	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3		N	-0-		50
12	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3		N	-0-		50
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-		50
02	952 N	680	-0-	-272	-0-	680	3		N	-0-		50
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		50

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)			77456 300		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REAGAN	
BCP RESOURCES, LLC			040206									
ARNETT 44			WELL #: 3		RRCID -> 265893			COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROCK PEN (CANYON)			77622 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: IRION	
THP OPERATING LLC			857147									
OGLESBY			WELL #: 1		RRCID -> 137633			COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

ROCKER -B- (FUSSELMAN)			77662 325		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: IRION	
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC			169751									
SUGG "15"			WELL #: 1		RRCID -> 211550			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730	

10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4 9	Y	4		115
11	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	2026	2	20 9	Y	18		133
12	2139 N	2134	-0-	-5	-0-	2106	2	28 9	Y	25		158
01	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2076	2	30 9	Y	27		185
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1879	2	44 9	Y	40	174 1	51
03	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	2099	2	21 9	Y	19		70

RONNY (GOEN)			78115 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CONCHO	
DAMRON ENERGY, LLC			198130									
ALEXANDER			WELL #: 1		RRCID -> 219677			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053	

10	1705 N	1262	-0-	-443	-0-	1262	6		N	-0-		-0-
11	1650 N	173	-0-	-1477	-0-	173	6		N	-0-		-0-
12	1705 N	587	-0-	-1118	-0-	587	6		N	-0-		-0-
01	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091	6		N	-0-		-0-
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	6		N	-0-		-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	6		N	-0-		-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
 CAZAR ENERGY INC 140612
 HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

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
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2		N	-0-			203
11	1800 N	1359	-0-	-441	-0-	1359	2		N	-0-			203
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			203
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			203
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			203
03	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2		N	-0-			203

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

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
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			269
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			269
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			269
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			269
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			269
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			269

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ADCOCK, CAROL 007832
 THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
 CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435							
CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		1	RRCID ->	087054	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 4787 - 4796
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

CAUTHORN, ADA "23"		WELL #:		1	RRCID ->	089065	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4833 - 4837
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 - 6764
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

BARRON PETROLEUM LLC		053302									
SHURLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	052540	COMPL. DATE	03/14/1972	TOTAL DEPTH	7170	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	053102	COMPL. DATE	04/23/1972	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY C-1		WELL #:		1	RRCID ->	054326	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302												
SHURLEY C-2		WELL #: 1		RRCID -> 054327		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106	106			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106	106			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106	106			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106	106			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106	106			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106	106			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302										
SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	262			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
 SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

10	DLQ G-10	1	-0-	1	395	1	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	448	53	2		Y	-0-			-0-
12	693 N	245	-0-	-448	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

10	DLQ G-10	3	-0-	3	153	3	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	167	14	2		Y	-0-			-0-
12	227 N	60	-0-	-167	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306											
GROVER-CAUTHORN		WELL #:		2075	RRCID ->	118028	COMPL. DATE	08/31/1985	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 5100 - 5404				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10		4	-0-	4	168	4	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	183	15	2			Y	-0-			-0-
12	248 N		65	-0-	-183	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
01	48 N		48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON 72		WELL #:		2	RRCID ->	123810	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5134 - 5877				
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	147	17	2			Y	-0-			-0-
12	227 N		80	-0-	-147	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON 72		WELL #:		3	RRCID ->	123838	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5081 - 5135				
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	147	17	2			Y	-0-			-0-
12	227 N		80	-0-	-147	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON 72		WELL #:		5	RRCID ->	125855	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5000 - 5215				
10	DLQ G-10		1	-0-	1	473	1	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	537	64	2			Y	-0-			-0-
12	831 N		294	-0-	-537	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
01	143 N		143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1083	RRCID ->	128670	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5236 - 5504				
10	DLQ G-10		6	-0-	6	252	6	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		23	-0-	23	275	23	2			Y	-0-			-0-
12	373 N		98	-0-	-275	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
01	72 N		72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		4201	RRCID ->	176400	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7337 - 8616				
10	465 N		3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	270 N		4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	406 N		406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	298 N		298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03	403 N		-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
BONFIRE OPERATING LLC				082443													
MEADOR				WELL #: 1	RRCID -> 111430	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6984	- 7152								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308													
SUTTON "A"				WELL #: 3005	RRCID -> 266156	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5392	- 5398								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALDWELL RANCH -A-				WELL #: 2205	RRCID -> 275337	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6766	- 6893								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERT C. BROWER, LLC				100445													
SHURLEY 98				WELL #: 1	RRCID -> 031428	COMPL. DATE 10/20/1963	TOTAL DEPTH 6718	PERF. N/A									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144				WELL #: 1	RRCID -> 031472	COMPL. DATE 09/12/1963	TOTAL DEPTH 6646	PERF. N/A									
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	50	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY B 97				WELL #: 1	RRCID -> 031474	COMPL. DATE 11/16/1963	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167		
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
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	8 1	64 2	Y	1 1	1
						1 9				
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y	1 1	1
						1 9				
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	1 1	1
						1 9				
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	Y	1 1	1
						1 9				
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	Y	1 1	1
						1 9				
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	Y	1 1	1
						1 9				

SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 2	Y	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	Y	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5 1	48 2	Y	-0-	-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					Y	-0-					1

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					14
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					14
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					14
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					14
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					14
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A								
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					1
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					1
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	158	2	7	9	Y	6					7
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	5					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					25

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	T. A.	261	-0-	261	261	29	1	232	2	Y	-0-			3
11	T. A.	374	-0-	374	635	29	1	345	2	Y	-0-			3
12	T. A.	343	-0-	343	978	29	1	314	2	Y	-0-			3
01	T. A.	308	-0-	308	1286	29	1	279	2	Y	-0-			3
02	1597 X	311	-0-	-1286	-0-	29	1	282	2	Y	-0-			3
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-			3

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

10	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	77	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	10	1	94	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	111	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 1		RRCID -> 056783	COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	135 2	Y	1	1 1		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	201 2	Y	1	1 1		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	183 2	Y	1	1 1		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	163 2	Y	1	1 1		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	165 2	Y	1	1 1		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	195 2	Y	1	1 1		-0-

JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973			TOTAL DEPTH 6600			PERF. N/A
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31 1	248 2	Y	-0-			3
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	368 2	Y	-0-			3
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31 1	336 2	Y	-0-			3
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31 1	298 2	Y	-0-			3
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 1	301 2	Y	-0-			3
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31 1	357 2	Y	-0-			3

JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 6700			PERF. N/A
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	180 2	Y	1	1 1		1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	267 2	Y	1	1 1		1
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	244 2	Y	1	1 1		1
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	217 2	Y	1	1 1		1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	219 2	Y	1	1 1		1
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	260 2	Y	1	1 1		1

SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973			TOTAL DEPTH 6900			PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973			TOTAL DEPTH 7153			PERF. N/A
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	154 2	Y	1	1 1		1
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	229 2	Y	1	1 1		1
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	209 2	Y	1	1 1		1
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	186 2	Y	1	1 1		1
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	188 2	Y	1	1 1		1
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	222 2	Y	1	1 1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974			TOTAL DEPTH 6600 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	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	1		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	1		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	1		-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	1		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	1		-0-

SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	2	Y	1	1	1		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	161	2	Y	1	1	1		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1	1		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	1	1	1		-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	13	1	132	2	Y	1	1	1		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	1	1	1		-0-

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974			TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A						
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392			
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
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	Y	-0-		1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	8	1	Y	-0-		1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1

SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	Y	1	1	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1	-0-

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A			
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	Y	-0-		1
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	Y	-0-		1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		1
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		1
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 6800 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
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	7	1	73	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	Y	-0-			4
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	Y	-0-			4
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	2	Y	-0-			4
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	Y	-0-			4
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	Y	-0-			4
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	-0-			4
SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799					
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
ESPY, H. T.		WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A					
10	T. A.	85	-0-	85	794	85	2			Y	-0-			-0-
11	933 X	139	-0-	-794	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
ESPY, H. T.		WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975			TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A					
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
ESPY, H. T. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99				WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 5070 - 6230				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98				WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144				WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5475 - 6335				
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	1			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1			-0-

SAWYER 143				WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838		PERF. N/A				
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	7	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256			
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
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	Y	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-

JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A			
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	44	2	Y	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	53	2	Y	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	Y	3
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	3
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	Y	3
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	3
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	3
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	432	2	Y	3

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701					
M O	ALLOW 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
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	402	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	484	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	489	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891					
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401					
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270					
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	24	1	54	2	Y	-0-			1
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	Y	-0-			1
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	Y	-0-			1
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	24	1	65	2	Y	-0-			1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-			1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	Y	-0-			1

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
REED 117, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	112	2	Y	1	1	1		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	50	1	166	2	Y	1	1	1		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	Y	1	1	1		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	50	1	134	2	Y	1	1	1		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	Y	1	1	1		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	Y	1	1	1		-0-

JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881						
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	1	1	1		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	1	1	1		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1	1	1		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	1	1	1		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	1	1	1		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	1	1	1		-0-

JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534						
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	1	1	1		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	1	1	1		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	1	1	1		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	1	1	1		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298						
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	2	Y	-0-				2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	14	1	45	2	Y	-0-				2
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	14	1	41	2	Y	-0-				2
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-				2
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	14	1	37	2	Y	-0-				2
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	2	Y	-0-				2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	Y	1	1	1		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	1	9	104	2	Y	1	1	1		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	94	2	Y	1	1	1		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	9	84	2	Y	1	1	1		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	1	9	85	2	Y	1	1	1		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	9	101	2	Y	1	1	1		-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

10	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-				2
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-				2
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				2
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				2
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				2

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	1	1	1		1
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	9	349	2	Y	1	1	1		1
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	9	318	2	Y	1	1	1		1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	9	283	2	Y	1	1	1		1
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	9	285	2	Y	1	1	1		1
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	9	339	2	Y	1	1	1		1

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 113		WELL #: 4		RRCID -> 133696		COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	1	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	9	23	2	Y	1	1	1	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	1	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	9	19	2	Y	1	1	1	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	Y	1	1	1	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	9	22	2	Y	1	1	1	-0-

JONES 121		WELL #: 5		RRCID -> 133884		COMPL. DATE 02/14/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240					
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	8	1	62	2	Y	2	2	1	2
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9	91	2	Y	2	2	1	2
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	2	2	1	2
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	9	74	2	Y	2	2	1	2
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	2	2	1	2
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	9	89	2	Y	2	2	1	2

JONES 122		WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381					
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-			1
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-			1
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	Y	-0-			1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	-0-			1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	-0-			1
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	-0-			1

SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678					
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			1
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			1
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			1

SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					1
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001					
M O	ALLOW 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
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	90	2	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	1	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	1	1	1	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	11	1	109	2	Y	1	1	1	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535					
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1	1	1	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	1	1	1	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	54	2	Y	1	1	1	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	49	2	Y	1	1	1	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 4		RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030					
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			2
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			2
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			2
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			2
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			2
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			2

JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

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
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	139 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	189 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	169 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	Y	1	1 1		2
						1 9						

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1	160 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	217 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	193 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	195 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	231 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35 1	284 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35 1	422 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35 1	385 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35 1	342 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	35 1	345 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35 1	410 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	47	2	Y	4	4	1			2
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	9	69	2	Y	4	4	1			2
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	4	4	1			2
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	9	56	2	Y	4	4	1			2
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6	1	57	2	Y	4	4	1			2
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	9	67	2	Y	4	4	1			2

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	1	1	1			2
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1	9	274	2	Y	1	1	1			2
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	Y	1	1	1			2
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	9	222	2	Y	1	1	1			2
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	1	1	1			2
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	9	266	2	Y	1	1	1			2

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

10	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	1	1	1			1
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	9	226	2	Y	1	1	1			1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	1	1	1			1
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	9	183	2	Y	1	1	1			1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	1	1	1			1
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1	9	220	2	Y	1	1	1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991			TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1		-0-

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794						
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	1	1	1		1
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	1	1	1		1
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	1		1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	Y	1	1	1		1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	1	1	1		1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	Y	1	1	1		1

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614						
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	39	2	Y	1	1	1		1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	1	1	1		1
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	2	Y	1	1	1		1
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	1	1		1
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	47	2	Y	1	1	1		1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	1	1	1		1

SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157						
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	Y	1	1	1		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	2	Y	1	1	1		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	1		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	1	1	1		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	9	1	85	2	Y	1	1	1		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	1	1	1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5595 - 6440						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5776 - 6365	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33 1	266 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	396 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33 1	361 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33 1	321 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33 1	324 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	33 1	384 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

JONES 97		WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5329 - 6229	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21 1	171 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	254 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	232 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21 1	206 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	208 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

JONES 121		WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5319 - 6236	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	174 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	258 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	236 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22 1	209 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	211 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22 1	251 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5159 - 6267	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	11 1	93 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	11 1	138 2	Y	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	Y	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	11 1	113 2	Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	2	Y	1	1	1		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	1	1	1		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	1	1	1		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	1	1	1		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	1	1	1		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	1	1	1		-0-

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976						
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	2	2	1		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	2	2	1		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	2	2	1		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	2	2	1		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	2	2	1		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	2	2	1		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190						
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	1	1	1		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	1		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	1	1	1		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1	1	1		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036				
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
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
SHURLEY A 99		WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHURLEY A 99		WELL #: 8		RRCID -> 138562		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097				
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	327	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	443	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	471	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536				
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	2	Y	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	-0-		-0-
SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580					
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	41 1	329 2	Y	2	2 1			2
						2 9							
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41 1	489 2	Y	2	2 1			2
						2 9							
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	41 1	447 2	Y	2	2 1			2
						2 9							
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	41 1	397 2	Y	2	2 1			2
						2 9							
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41 1	401 2	Y	2	2 1			2
						2 9							
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41 1	475 2	Y	2	2 1			2
						2 9							

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017				
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
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
SAWYER A 144		WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452				
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	69	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	9	1	102	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	9	1	84	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
SHURLEY B 97		WELL #: 7		RRCID -> 139119		COMPL. DATE 06/05/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271				
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
SAWYER 113		WELL #: 7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 146		WELL #: 6		RRCID -> 140330		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854					
M O	ALLOW 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
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1	1	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	11	1	113	2	Y	1	1	1	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 129		WELL #: 6		RRCID -> 140371		COMPL. DATE 02/05/1992			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843					
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1	1	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	11	1	113	2	Y	1	1	1	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813					
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	1	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	1	1	1	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	1	1	1	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	6	1	57	2	Y	1	1	1	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 129		WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 145		WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735								
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	108 2	Y	1	1 1						6
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	1	1 1						6
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	1	1 1						6
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	1	1 1						6
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	Y	1	1 1						6
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	Y	1	1 1						6

SAWYER 169		WELL #: 5		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997								
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	Y	1	1 1						3
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	Y	1	1 1						3
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	1	1 1						3
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1	186 2	Y	1	1 1						3
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	188 2	Y	1	1 1						3
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	222 2	Y	1	1 1						3

REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325								
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	94 1	210 2	Y	-0-							1
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	94 1	312 2	Y	-0-							1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	94 1	284 2	Y	-0-							1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	94 1	253 2	Y	-0-							1
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	94 1	255 2	Y	-0-							1
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	94 1	303 2	Y	-0-							1

REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377								
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	52 1	118 2	Y	-0-							-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	52 1	175 2	Y	-0-							-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	52 1	160 2	Y	-0-							-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	52 1	142 2	Y	-0-							-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	52 1	143 2	Y	-0-							-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	52 1	170 2	Y	-0-							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385				
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
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	11	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743				
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-

JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170				
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	104	2	Y	1	1 1	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1	1 1	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	1	1 1	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	1	1 1	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	1	1 1	-0-

JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	108 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	Y	3	3 1	4
						3 9					

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	19 1	65 2	Y	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19 1	60 2	Y	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19 1	53 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	19 1	53 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	19 1	63 2	Y	-0-		-0-

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4 1	38 2	Y	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	5 1	10 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	5 1	15 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	5 1	14 2	Y	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	5 1	12 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	5 1	15 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477					
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
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	110	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334					
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717					
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	2	Y	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-		-0-

JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	Y	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964					
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1	2
						1	9						
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	1	1	2
						1	9						
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1	1	2
						1	9						
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	1	1	2
						1	9						
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	1	1	2
						1	9						
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	1	1	2
						1	9						

SAWYER 170		WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	49	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	72	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	1	1	1
						1	9						
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	6	1	59	2	Y	1	1	1
						1	9						
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900								
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	162 2	Y	1	1	1					4
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	241 2	Y	1	1	1					4
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	220 2	Y	1	1	1					4
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	195 2	Y	1	1	1					4
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	197 2	Y	1	1	1					4
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	234 2	Y	1	1	1					4

SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861								
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	13 1	105 2	Y	1	1	1					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	Y	1	1	1					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	142 2	Y	1	1	1					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	126 2	Y	1	1	1					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	Y	1	1	1					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	151 2	Y	1	1	1					-0-

JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125								
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	2	2	1					1
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	46 2	Y	2	2	1					1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	2	2	1					1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	2	2	1					1
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4 1	38 2	Y	2	2	1					1
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	45 2	Y	2	2	1					1

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286								
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-							1
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-							1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-							1
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-							1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-							1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-							1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	10 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	10 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161					
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477					
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	9 X	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177					
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	42 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	42 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42 1	130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	42 1	116 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	42 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	42 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 167		WELL #: 8		RRCID -> 143810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
SAWYER 169		WELL #: 6		RRCID -> 143813		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	108 2	Y	1	1 1	1	1 1			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	13 1	161 2	Y	1	1 1	1	1 1			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	1	1 1	1	1 1			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	1	1 1	1	1 1			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	13 1	132 2	Y	1	1 1	1	1 1			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	Y	1	1 1	1	1 1			-0-

SAWYER 169		WELL #: 7		RRCID -> 143814		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	139 2	Y	2	2 1	2	2 1			1
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	Y	2	2 1	2	2 1			1
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1	189 2	Y	2	2 1	2	2 1			1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	Y	2	2 1	2	2 1			1
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	169 2	Y	2	2 1	2	2 1			1
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	Y	2	2 1	2	2 1			1

SAWYER 169		WELL #: 8		RRCID -> 143816		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960						
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	17 1	139 2	Y	1	1 1	1	1 1			2
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	Y	1	1 1	1	1 1			2
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	189 2	Y	1	1 1	1	1 1			2
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	Y	1	1 1	1	1 1			2
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	169 2	Y	1	1 1	1	1 1			2
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	Y	1	1 1	1	1 1			2

SAWYER 170		WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776						
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	1	1 1	1	1 1			1
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	1	1 1	1	1 1			1
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	272 2	Y	1	1 1	1	1 1			1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	242 2	Y	1	1 1	1	1 1			1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	244 2	Y	1	1 1	1	1 1			1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25 1	290 2	Y	1	1 1	1	1 1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806					
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
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	170 2	Y	1	1	1	1	1
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	252 2	Y	1	1	1	1	1
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	Y	1	1	1	1	1
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	204 2	Y	1	1	1	1	1
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21 1	206 2	Y	1	1	1	1	1
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	245 2	Y	1	1	1	1	1

SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BERGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504					
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-				2
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-				2
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-				2
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-				2
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-				2
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-				2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	28	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	28	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	28	1	93	2	Y	-0-			-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	86	1	193	2	Y	1	1	1	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	86	1	286	2	Y	1	1	1	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	86	1	261	2	Y	1	1	1	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	86	1	232	2	Y	1	1	1	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	234	2	Y	1	1	1	-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	86	1	278	2	Y	1	1	1	-0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	309	2	Y	2	2	1	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	2	2	1	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	Y	2	2	1	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	Y	2	2	1	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	Y	2	2	1	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	2	2	1	-0-

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

10	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	124	2	Y	1	1	1	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	1	1	1	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1	1	1	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	1	1	1	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	15	1	151	2	Y	1	1	1	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443				
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
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	163 2	Y	1	1	1	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1 9	242 2	Y	1	1	1	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 9	221 2	Y	1	1	1	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 9	196 2	Y	1	1	1	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9	198 2	Y	1	1	1	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1 9	235 2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077				
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	9 1	70 2	Y	1	1	1	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	1 9	104 2	Y	1	1	1	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 9	94 2	Y	1	1	1	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9	84 2	Y	1	1	1	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	1 9	85 2	Y	1	1	1	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9	101 2	Y	1	1	1	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062				
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	11 1	90 2	Y	1	1	1	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	1 9	134 2	Y	1	1	1	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 9	122 2	Y	1	1	1	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 9	108 2	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	1 9	109 2	Y	1	1	1	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 9	130 2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW 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
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-			-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	1	1	1	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	1	1	1	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	1	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	Y	1	1	1	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	1	1	1	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	Y	1	1	1	-0-

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	2	2	1	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	2	2	1	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	2	2	1	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	2	2	1	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	2	2	1	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	2	2	1	-0-

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	2	2	1	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	2	2	1	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	2	2	1	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	2	2	1	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	2	2	1	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	Y	2	2	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445							
JONES 121		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	18 2	Y	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y	-0-

JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090	
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	15 1	120 2	Y	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	Y	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	162 2	Y	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	144 2	Y	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	15 1	146 2	Y	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	Y	-0-

JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 1	185 2	Y	1
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1	275 2	Y	1
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1	251 2	Y	1
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23 1	223 2	Y	1
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	225 2	Y	1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	267 2	Y	1

JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	10 1	76 2	Y	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 2	Y	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	Y	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	10 1	93 2	Y	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	10 1	110 2	Y	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

10	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	139	2	Y	2	2	1	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	2	2	1	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	2	2	1	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	2	2	1	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	17	1	169	2	Y	2	2	1	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	2	2	1	-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

10	155 N	129	-0-	-26	-0-	14	1	113	2	Y	2	2	1	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	2	2	1	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	2	2	1	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	2	2	1	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	14	1	137	2	Y	2	2	1	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	2	2	1	-0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

10	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	77	2	Y	1	1	1	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	1	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	1	1	1	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	1	1	1	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	10	1	94	2	Y	1	1	1	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	111	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER A 144				WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	46 2	Y	1	1 1			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y	1	1 1			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	Y	1	1 1			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	1	1 1			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	6 1	56 2	Y	1	1 1			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	1	1 1			-0-

SAWYER A 144				WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	Y	1	1 1			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	Y	1	1 1			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	1	1 1			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1	186 2	Y	1	1 1			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	188 2	Y	1	1 1			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	222 2	Y	1	1 1			-0-

SAWYER A 144				WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036			
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	10 1	80 2	Y	1	1 1			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	Y	1	1 1			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	109 2	Y	1	1 1			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	97 2	Y	1	1 1			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	10 1	98 2	Y	1	1 1			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	1	1 1			-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

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
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29 1	232 2	Y	1	1	1	1	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	Y	1	1	1	1	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29 1	314 2	Y	1	1	1	1	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	279 2	Y	1	1	1	1	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	282 2	Y	1	1	1	1	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1	335 2	Y	1	1	1	1	

 SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	108 2	Y	1	1	1	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	1	1	1	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	1	1	1	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	1	1	1	-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	13 1	132 2	Y	1	1	1	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	Y	1	1	1	-0-

 SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28 1	225 2	Y	1	1	1	1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	334 2	Y	1	1	1	1
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28 1	304 2	Y	1	1	1	1
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	270 2	Y	1	1	1	1
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28 1	273 2	Y	1	1	1	1
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28 1	324 2	Y	1	1	1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	325 2	Y	3	3 1	1
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	482 2	Y	3	3 1	1
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	440 2	Y	3	3 1	1
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	391 2	Y	3	3 1	1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	395 2	Y	3	3 1	1
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	468 2	Y	3	3 1	1

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11 1 1 9	93 2	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	138 2	Y	1	1 1	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	126 2	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	112 2	Y	1	1 1	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	11 1 1 9	113 2	Y	1	1 1	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	134 2	Y	1	1 1	-0-

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	185 2	Y	1	1 1	3
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	275 2	Y	1	1 1	3
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	251 2	Y	1	1 1	3
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	223 2	Y	1	1 1	3
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	225 2	Y	1	1 1	3
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	267 2	Y	1	1 1	3

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	325 2	Y	2	2 1	1
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	482 2	Y	2	2 1	1
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	440 2	Y	2	2 1	1
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	391 2	Y	2	2 1	1
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	395 2	Y	2	2 1	1
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	468 2	Y	2	2 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

SHURLEY 98				WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	68 2	Y	1	1 1	2
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	Y	1	1 1	2
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	Y	1	1 1	2
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	1	1 1	2
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	8 1	82 2	Y	1	1 1	2
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	1	1 1	2

SHURLEY B 97				WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	73 2	Y	1	1 1	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9 1	109 2	Y	1	1 1	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	Y	1	1 1	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	1	1 1	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	9 1	89 2	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	105 2	Y	1	1 1	-0-

SHURLEY 98				WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	176 2	Y	1	1 1	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	261 2	Y	1	1 1	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22 1	238 2	Y	1	1 1	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	Y	1	1 1	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22 1	214 2	Y	1	1 1	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	254 2	Y	1	1 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5311 - 6196				
M O	ALLOW 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
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	85	2	Y	1	1	1	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	1	1	1	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	1	1	1	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	10	1	103	2	Y	1	1	1	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	1	1	1	-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5108 - 6220				
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	120	2	Y	2	2	1	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	2	2	1	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	2	2	1	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	2	2	1	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	15	1	146	2	Y	2	2	1	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	2	2	1	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 5246 - 6097				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5349 - 6071				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4921 - 6015				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

10	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	82	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	1

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

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
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29 1	232 2	Y	1	1 1		1
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	Y	1	1 1		1
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29 1	314 2	Y	1	1 1		1
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	279 2	Y	1	1 1		1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	282 2	Y	1	1 1		1
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1	335 2	Y	1	1 1		1

 SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

10	93 N	68	-0-	-25	-0-	7 1	60 2	Y	1	1 1		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	1	1 1		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y	1	1 1		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	1	1 1		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	7 1	73 2	Y	1	1 1		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	Y	1	1 1		-0-

 GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41 1	200 2	N	1			18
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	178 2	N	1			19
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	41 1	157 2	N	1			20
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	41 1	162 2	N	1			21
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	41 1	111 2	N	6			27
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	7 9		N	1			28

 SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	1	1 1		2
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	1	1 1		2
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	272 2	Y	1	1 1		2
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	242 2	Y	1	1 1		2
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	244 2	Y	1	1 1		2
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25 1	290 2	Y	1	1 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797				
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
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	1	1	1	2	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	1	1	1	2	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	272 2	Y	1	1	1	2	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	242 2	Y	1	1	1	2	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	244 2	Y	1	1	1	2	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25 1	290 2	Y	1	1	1	2	

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741				
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29 1	231 2	Y	1	1	1	3	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29 1	343 2	Y	1	1	1	3	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29 1	313 2	Y	1	1	1	3	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29 1	278 2	Y	1	1	1	3	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	280 2	Y	1	1	1	3	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29 1	333 2	Y	1	1	1	3	

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239				
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	10 1	79 2	Y	1	1	1	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	1	1	1	-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	Y	1	1	1	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	Y	1	1	1	-0-	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	10 1	96 2	Y	1	1	1	-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	1	1	1	-0-	

JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1 9	46 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 9	42 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 9	37 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1 9	38 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 9	45 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929					
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42 1	340 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	1 9	505 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1 9	461 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 9	410 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1 9	414 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1 9	491 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	

SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325					
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8 1	62 2	Y	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 9	92 2	Y	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 9	84 2	Y	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	75 2	Y	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9	76 2	Y	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 9	90 2	Y	1	1 1	-0-	1 1	-0-	

SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902					
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9	298 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 9	272 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 9	242 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 9	244 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 9	290 2	Y	1	1 1	1	1 1	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074					
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382					
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	27	1	61	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	27	1	90	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	27	1	74	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	27	1	88	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
11	137 X	-0-	-0-	-137	-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-

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933					
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	2	N	-0-			-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	1			N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	271	2	N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	56	1	242	2	N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	56	1	213	2	N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	56	1	219	2	N	5			5
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	56	1	151	2	N	-0-			5
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			5

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	1			14
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	1			15
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	1			16
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	1			17
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	N	1			18
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			N	1			19

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	2	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	55	1	238	2	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	55	1	210	2	N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	55	1	216	2	N	-0-			-0-
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	55	1	149	2	N	-0-			-0-
03	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	1			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	N	1					14
						1	9									
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	195	2	N	1					15
						1	9									
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	45	1	172	2	N	1					16
						1	9									
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	45	1	177	2	N	1					17
						1	9									
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	45	1	122	2	N	1					18
						1	9									
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	9			N	1					19

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	2	N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	42	1	161	2	N	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	42	1	165	2	N	-0-					-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	42	1	114	2	N	-0-					-0-
03	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	1			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1	1		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1	1		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	1	1	1		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	11	1	113	2	Y	1	1	1		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	1		-0-

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	1	1	1		2
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	1	1	1		2
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	1	1	1		2
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	1	1	1		2
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	1	1	1		2
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	1	1	1		2

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1	1		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	1	1	1		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1	1	1		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	1	1	1		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	1	1	1		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	1	1	1		-0-

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-				-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	50	1	215	2	N	-0-				-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	50	1	190	2	N	-0-				-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	50	1	195	2	N	-0-				-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	50	1	134	2	N	-0-				-0-
03	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	1			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248			
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
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	72	1	347	2	N	1	14
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	N	1	15
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	72	1	273	2	N	1	16
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	72	1	280	2	N	1	17
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	72	1	193	2	N	1	18
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	9			N	1	19

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250			
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	1	15
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	1	16
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	N	1	17
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	1	18
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	14	1	40	2	N	1	19
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			N	1	20

GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300			
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	105	1	511	2	N	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	105	1	455	2	N	-0-	-0-
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	105	1	402	2	N	-0-	-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	105	1	413	2	N	-0-	-0-
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	105	1	284	2	N	-0-	-0-
03	496 N	105	-0-	-391	-0-	105	1			N	-0-	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836			
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	36	1	289	2	N	1	5
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	N	1	5
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	1	5
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	1	5
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	36	1	351	2	N	1	5
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	1	5

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287			
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	25	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145						
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321						
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	365	2	N	1			15
							1	9							
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	N	1			16
							1	9							
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	75	1	287	2	N	1			17
							1	9							
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	75	1	295	2	N	-0-			17
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	-0-	75	1	203	2	N	1			18
							1	9							
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	1			19

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GENINI 128		WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050								
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	535 2	N	3						13
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	477 2	N	1						14
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	109 1	1 9	421 2	N	1						15
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	109 1	1 9	433 2	N	1						16
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	109 1	1 9	298 2	N	6						22
*03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	7	9		N	1						23

GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988								
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	285 2	N	2						21
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	254 2	N	2						23
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	59 2	1 9	224 2	N	2						25
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	59 2	1 9	230 2	N	2						27
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	59 2	1 9	158 2	N	2						29
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	2	9		N	2						31

CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110								
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	123 1	1	594 2	N	-0-						-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	123 1	1	529 2	N	-0-						-0-
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	123 1	1	467 2	N	-0-						-0-
01	713 N	603	-0-	-110	-0-	123 1	1	480 2	N	-0-						-0-
02	616 N	454	-0-	-162	-0-	123 1	1	331 2	N	-0-						-0-
03	589 N	123	-0-	-466	-0-	123 1	1		N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145			
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	2	N	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	102	1	431	2	N	-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	102	1	381	2	N	-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	102	1	391	2	N	-0-
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	102	1	269	2	N	-0-
03	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	1			N	-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164			
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	N	18
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	20
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	106	1	409	2	N	22
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	106	1	420	2	N	24
02	504 N	397	-0-	-107	-0-	106	1	289	2	N	26
*03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	28

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935			
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	19	1	150	2	N	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	19	1	183	2	N	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007			
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	156	1	767	2	N	11
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	156	1	683	2	N	12
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	156	1	603	2	N	13
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	156	1	620	2	N	14
02	728 N	584	-0-	-144	-0-	156	1	427	2	N	15
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	16

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120								
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	2	N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	30	1	81	2	N	-0-					-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	1			N	-0-					-0-

CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176								
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	2	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	2	N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	1			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	40	1	325	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	1	1	1	2
						1	9							
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	1	1	1	2
						1	9							
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	40	1	395	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	1	1	1	2
						1	9							

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074					
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624					
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	154	2	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	40	1	158	2	N	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	40	1	109	2	N	-0-			-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	1			N	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	619					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660					
M O	ALLOW 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
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	N	1			15
						1	9							
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	158	2	N	1			16
						1	9							
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	37	1	140	2	N	1			17
						1	9							
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	37	1	144	2	N	1			18
						1	9							
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	37	1	99	2	N	1			19
						1	9							
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			19

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817					
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	50	1	218	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	50	1	192	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	50	1	198	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	50	1	136	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
03	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	1			N	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068					
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	139	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	1	1	1	2
						1	9							
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	1	1	1	2
						1	9							
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	17	1	169	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	1	1	1	2
						1	9							

GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273					
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	2	N	-0-			-0-
						1	9							-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464					
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	249	2	N	1			15
						1	9							
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	1			16
						1	9							
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	52	1	196	2	N	1			17
						1	9							
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	52	1	201	2	N	1			18
						1	9							
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	52	1	139	2	N	1			19
						1	9							
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			19

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445											
SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100					
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-		-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-		-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117					
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	N	-0-		-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103					
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	51	1	195	2	N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	51	1	201	2	N	-0-		-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	51	1	138	2	N	-0-		-0-
03	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	1			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	114 1	552 2	N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	114 1	492 2	N	-0-		-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	114 1	434 2	N	-0-		-0-
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	114 1	446 2	N	-0-		-0-
02	532 N	421	-0-	-111	-0-	114 1	307 2	N	-0-		-0-
03	558 N	114	-0-	-444	-0-	114 1		N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207			
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	140 1	675 2	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	140 1	601 2	N	-0-		-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	140 1	531 2	N	-0-		-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	140 1	546 2	N	-0-		-0-
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	140 1	376 2	N	-0-		-0-
03	682 N	140	-0-	-542	-0-	140 1		N	-0-		-0-

CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121			
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	40 1	191 2	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40 1	170 2	N	-0-		-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	40 1	150 2	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	40 1	155 2	N	-0-		-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	40 1	106 2	N	-0-		-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 1		N	-0-		-0-

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32 1	154 2	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	32 1	137 2	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	32 1	121 2	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32 1	124 2	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	32 1	86 2	N	-0-		-0-
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 1		N	-0-		-0-

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385			
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	34 1	76 2	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34 1	114 2	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34 1	104 2	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34 1	92 2	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34 1	93 2	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	34 1	110 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	54 1	261 2	N	-0-		-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	54 1	232 2	N	-0-		-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	54 1	205 2	N	-0-		-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	54 1	211 2	N	-0-		-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	54 1	145 2	N	-0-		-0-			-0-
03	248 N	54	-0-	-194	-0-	54 1		N	-0-		-0-			-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
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-

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155					
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	25 1	123 2	N	-0-		-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25 1	109 2	N	-0-		-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	25 1	97 2	N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25 1	99 2	N	-0-		-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25 1	68 2	N	-0-		-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 1		N	-0-		-0-			-0-

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275					
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71 1	366 2	N	-0-		-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	71 1	327 2	N	-0-		-0-			-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	71 1	288 2	N	-0-		-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	71 1	296 2	N	-0-		-0-			-0-
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	71 1	204 2	N	-0-		-0-			-0-
03	372 N	71	-0-	-301	-0-	71 1		N	-0-		-0-			-0-

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127					
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	89 1	430 2	N	-0-		-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	89 1	383 2	N	-0-		-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	89 1	338 2	N	-0-		-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	89 1	347 2	N	-0-		-0-			-0-
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	89 1	239 2	N	-0-		-0-			-0-
03	434 N	89	-0-	-345	-0-	89 1		N	-0-		-0-			-0-

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 2	N	-0-		-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	-0-		-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	-0-		-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-		-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	6 1	21 2	N	-0-		-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 1		N	-0-		-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318					
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-		-0-			-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	2 1	7 2	N	-0-		-0-			-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	2 1	6 2	N	-0-		-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	2 1	6 2	N	-0-		-0-			-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	2 1	4 2	N	-0-		-0-			-0-
03	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 1		N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
GENINI		WELL #: 3812		RRCID -> 210132		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	231	2	N	-0-			4
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	2	N	-0-			4
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	48	1	182	2	N	-0-			4
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	48	1	187	2	N	-0-			4
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	48	1	129	2	N	-0-			4
03	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	1			N	-0-			4

GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240					
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	N	1			15
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	44	1	193	2	N	1			16
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	44	1	170	2	N	1			17
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	44	1	175	2	N	1			18
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	44	1	120	2	N	1			19
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	44	1			N	-0-			19

GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367					
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	1			14
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	1			15
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	1			16
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	N	1			17
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	N	1			18
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	26	1			N	1			19

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122					
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	2	N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	44	1	173	2	N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	44	1	178	2	N	-0-			-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	44	1	122	2	N	-0-			-0-
03	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	1			N	-0-			-0-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228					
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	2	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	2	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	41	1	166	2	N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	41	1	170	2	N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	41	1	117	2	N	-0-			-0-
03	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	1			N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	77	1	374	2	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	N	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	77	1	294	2	N	-0-			-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	77	1	303	2	N	-0-			-0-
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	77	1	208	2	N	-0-			-0-
03	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	1			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445										
GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30 1	149 2	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30 1	132 2	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	30 1	117 2	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30 1	120 2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30 1	83 2	N	-0-			-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 1		N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810				
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	29 1	139 2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29 1	124 2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29 1	109 2	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	29 1	112 2	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	29 1	77 2	N	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 1		N	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225			N	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

10	310 N	255	-0-	-55	-0-	28	1	225	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	28	1	273	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
JONES 122		WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	1	1	1		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1	1	1		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	54	2	N	1	1	1		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	1	1	1		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	1	1	1		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618						
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	23	1	183	2	N	1	1	1		3
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	1	1	1		3
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	1	1	1		3
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	N	1	1	1		3
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	23	1	223	2	N	1	1	1		3
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	1	1	1		3

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162						
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-				-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-				-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-				-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364						
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	108	2	N	1	1	1		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	1	1	1		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	1	1	1		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	1	1	1		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	1	1	1		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	1	1	1		-0-

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445															
CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

SAWYER 129				WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	

WARD C				WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

SAWYER 129				WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

SAWYER 167				WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975							
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	13 1	108 2	N	1	1	1					-0-	
						1 9											
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	1	1	1					-0-	
						1 9											
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	N	1	1	1					-0-	
						1 9											
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	N	1	1	1					-0-	
						1 9											
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	N	1	1	1					-0-	
						1 9											
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	1	1	1					-0-	
						1 9											

SAWYER 167				WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583			
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
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-
SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648			
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	N	2	2 1	1
						2	9				
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	N	2	2 1	1
						2	9				
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	N	2	2 1	1
						2	9				
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	N	2	2 1	1
						2	9				
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	N	2	2 1	1
						2	9				
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	N	2	2 1	1
						2	9				
SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570			
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	29	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	29	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111			
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	645	-0-	-167	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	174	-0-	-663	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445		WELL #: 3714		RRCID -> 241489	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 4991	- 6484		
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
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	39 1	183 2	N	2			39
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	2 9	163 2	N	2			41
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	39 1	144 2	N	2			43
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	2 9	148 2	N	2			45
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	39 1	102 2	N	2			47
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2 9		N	-0-			47

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5873		- 6230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5415		- 6185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 5274		- 6188
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-

JONES 97		WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 5380		- 6427
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445													
SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	248 N	211	-0-	-37	-0-	23 1	187 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	253 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	225 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	23 1	227 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	269 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-

SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629						
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	19 1	149 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	221 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19 1	202 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	179 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	19 1	181 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19 1	215 2	N	1	1 1	1	1 1			-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377						
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-						-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-						-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-						-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-						-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-						-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-						-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416						
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-						-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-						-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-						-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-						-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-

SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	42 1	340 2	N	1	1	1					1
						1 9										
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42 1	505 2	N	1	1	1					1
						1 9										
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42 1	461 2	N	1	1	1					1
						1 9										
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42 1	410 2	N	1	1	1					1
						1 9										
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	42 1	414 2	N	1	1	1					1
						1 9										
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	42 1	491 2	N	1	1	1					1
						1 9										

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	213 2	1 9	N	1	1	1					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	N	1	1	1					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	N	1	1	1					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	N	1	1	1					-0-
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	259 2	1 9	N	1	1	1					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	N	1	1	1					-0-

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	18	1	142	2	N	1	1	1	2
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	1	1	1	2
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	1	1	1	2
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	1	1	1	2
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	18	1	173	2	N	1	1	1	2
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	1	1	1	2

JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252					
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	15	1	124	2	N	1	1	1	2
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	1	1	1	2
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	1	1	1	2
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	1	1	1	2
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	15	1	151	2	N	1	1	1	2
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	1	1	1	2

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 099664		COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696					
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 1048												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			102
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			102
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			102

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 3048		RRCID -> 104646		COMPL. DATE 02/24/1983			TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			145
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			145
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			145
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			145

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
 FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					200

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
 FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
BAKER 44				WELL #: 2	RRCID -> 188177	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3704	-	3800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49				WELL #: 3	RRCID -> 189115	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 3814	PERF. 2958	-	2963				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

BAKER, ROY 18				WELL #: 1	RRCID -> 191286	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3176	-	3196				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, ROY 18				WELL #: 3	RRCID -> 191287	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3085	-	3140				
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49				WELL #: 4	RRCID -> 226670	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2940	-	2956				
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

HENRY PETROLEUM LLC				378641										
ALDWELL RANCH				WELL #: 1302A	RRCID -> 053912	COMPL. DATE 09/12/1972	TOTAL DEPTH 7675	PERF. N/A						
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
ALDWELL RANCH		WELL #:		1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1701	RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	054928	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1406	RRCID ->	059997	COMPL. DATE	10/20/1974	TOTAL DEPTH	8685	PERF. N/A	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	061867	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	8534	PERF. N/A	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1407	RRCID ->	061868	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	8551	PERF. N/A	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL -9-		WELL #:		4	RRCID ->	061869	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9028	PERF. N/A	
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-					-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-					-0-
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-					-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-					-0-
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-					-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A								
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-					-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-					-0-
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-					-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-					-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-					-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A								
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
03		279 N	26	-0-	-253	-0-	26	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
10		471 N	-0-	-0-	-471	-0-				Y	-0-					-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-					-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		Y	-0-					-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-					-0-
02		224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642								
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID ->	091309	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	8130 PERF. 7178 - 7773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 11		RRCID ->	137051	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3897 - 3961				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID ->	165468	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 2892 - 2898				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID ->	165470	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 5476 - 5481				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID ->	165471	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5970 - 5976				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID ->	166161	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5399 - 5509				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	364 N	216	-0-	-148	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID ->	166163	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5401 - 5525				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
MANN, JACK "9"		WELL #:		14	RRCID ->	166165	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	5420 - 5508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #:		17	RRCID ->	166170	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5444 - 5503		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #:		13	RRCID ->	166173	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	5516 - 5526		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #:		14	RRCID ->	166176	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5359 - 5523		
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		49	RRCID ->	166896	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3492 - 3512		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #:		15	RRCID ->	166906	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5581		
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #:		15	RRCID ->	166911	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5438 - 5563		
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
MANN, JACK "9"		WELL #:		19	RRCID ->	167320	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5424 - 5549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
MANN, JACK "9"		WELL #:		20	RRCID ->	167398	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5495 - 5583				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
HILL, WESS		WELL #:		7	RRCID ->	170116	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7459 - 7539				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	191170	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7713 - 7784				
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				23
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				23
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				23
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				23
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				23
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				23
SAWYER-JONES		WELL #:		1901	RRCID ->	194001	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7842 - 7950				
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
SAWYER - JONES		WELL #:		1903	RRCID ->	197871	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 7695 - 7972				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
FBE 13-10		WELL #:		10	RRCID ->	201008	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 5590 - 7828				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID ->	201010	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	7858 PERF. 7086 - 7670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID ->	201011	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7086 - 7768		
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID ->	201012	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 5757 - 7978		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID ->	201013	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8054 PERF. 7562 - 7754		
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID ->	201014	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8708 PERF. 7613 - 7720		
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID ->	201015	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7284 - 7830		
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID ->	201016	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8172 PERF. 7278 - 7870		
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-		N	-0-		-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
01	1581	X	506	-0-	-1075	-0-	506 2	N	-0-		-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	-0-		-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5598 - 5722		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
INCLINE ENERGY				423656									
DEAL, OTIS		WELL #:		3	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6600 - 6626		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
KING OPERATING CORPORATION				465296									
ALDWELL "22"		WELL #:		1H	RRCID ->	167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPS 48		WELL #:			RRCID ->	264385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6644 - 7970		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		101	RRCID ->	056165	COMPL. DATE	07/07/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
WALLACE, G. D.		WELL #:		2301	RRCID ->	057846	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 2562 - 3082		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460										
WALLACE, G. D.		WELL #:		2401	RRCID ->	059097	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2662 - 3238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2201	RRCID ->	059331	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4046 - 4165		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2302	RRCID ->	060809	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4194 - 4642		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2402	RRCID ->	060810	COMPL. DATE	12/29/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3675 - 4112		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2			2
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	N	4			6
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			6

WALLACE, G. D.		WELL #:		2501	RRCID ->	060871	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	3098 - 3106		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		201	RRCID ->	061641	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3909 - 3958		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		1	RRCID ->	062211	COMPL. DATE	05/08/1975	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460												
WALLACE, G. D.		WELL #:		6502	RRCID ->	062213	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	6440	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-			178	3		N	-0-				-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-			448	3		N	-0-				-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-			459	3		N	-0-				-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	3		N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6701	RRCID ->	062214	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4958 -	5044				
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-			706	3		N	-0-				-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450	3		N	-0-				-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-			364	3		N	-0-				-0-
02	392 N	140	-0-	-252	-0-			140	3		N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		14	RRCID ->	063182	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-			568	3		N	-0-				-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-			429	3		N	-0-				-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-			246	3		N	-0-				-0-
02	252 N	190	-0-	-62	-0-			190	3		N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		25	RRCID ->	063183	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2428 -	3239				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298	3		N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-			198	3		N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128	3		N	-0-				-0-
02	168 N	98	-0-	-70	-0-			98	3		N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		3901	RRCID ->	063398	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5330 -	5429				
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-			722	3		N	-0-				-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-			774	3		N	-0-				-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-			653	3		N	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-			540	3		N	-0-				-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		27	RRCID ->	063643	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 3348 -	3354				
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-			194	3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4618 -	4924				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-			407	3		N	-0-				-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347	3		N	-0-				-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-			397	3		N	-0-				-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-			312	3		N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
WALLACE, G. D.		WELL #:		2202	RRCID ->	098720	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2996 - 4905	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02	728 N	615	-0-	-113	-0-	615 3		N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	099368	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 5347 - 5363	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	100509	COMPL. DATE	06/19/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5145 - 5170	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	63 3		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		18	RRCID ->	100572	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4354 - 4421	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6503	RRCID ->	100671	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5061 - 5148	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	N	1			1
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-			1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			1

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	101414	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2440 - 2478	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		35	RRCID ->	101565	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2444 - 2449	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		202	RRCID ->	101892	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2570 - 2597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
11		450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	101917	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3386 - 4030	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2404	RRCID ->	148302	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4382 - 5099	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6504	RRCID ->	148305	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5067 - 5121	
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		-0-
02		1036 N	645	-0-	-391	-0-	645	3		N	-0-		-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		203	RRCID ->	148693	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4869 - 5512	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-		-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
02		196 N	130	-0-	-66	-0-	130	3		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6704	RRCID ->	148802	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4590 - 4898	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-		-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
02		308 N	128	-0-	-180	-0-	128	3		N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6505	RRCID ->	149524	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5020 - 5094	
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
12		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		N	-0-		-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
02		812 N	519	-0-	-293	-0-	519	3		N	-0-		-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		23	RRCID ->	149641	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4509 - 5387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
12		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3		N	-0-		-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
02		504 N	331	-0-	-173	-0-	331 3		N	-0-		-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6705	RRCID ->	150842	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4384 - 4400	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
12		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3		N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
02		308 N	96	-0-	-212	-0-	96 3		N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		24	RRCID ->	151719	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4771 - 5388	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
12		372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3		N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02		336 N	257	-0-	-79	-0-	257 3		N	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		204	RRCID ->	153153	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4686 - 4702	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6506	RRCID ->	153285	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2755 - 5170	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
12		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
02		336 N	200	-0-	-136	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		205	RRCID ->	154191	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 5346 - 5514	
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
02		588 N	506	-0-	-82	-0-	506 3		N	-0-		-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		26	RRCID ->	155045	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	5638	PERF. 4845 - 5113	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
02		336 N	325	-0-	-11	-0-	325 3		N	-0-		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID ->	156358	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4675 - 4714		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID ->	156359	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	6024 PERF. 4726 - 5381		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
02	560 N	367	-0-	-193	-0-	367	3	N	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID ->	156499	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4979 - 5557		
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	672 N	394	-0-	-278	-0-	394	3	N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID ->	156783	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 3802 - 3861		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		-0-
02	784 N	558	-0-	-226	-0-	558	3	N	-0-		-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID ->	156785	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	5890 PERF. 5425 - 5551		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
02	756 N	455	-0-	-301	-0-	455	3	N	-0-		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID ->	156786	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5398 - 5638		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
12	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	3	N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
02	560 N	365	-0-	-195	-0-	365	3	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID ->	158091	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5798 PERF. 2524 - 2529		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	14B DENY	61	-0-	61	61	61	3	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	61			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 5719	PERF. 4988	- 5200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953	COMPL. DATE 04/07/1996	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5187	- 5438			
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 5786	PERF. 5113	- 5200			
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	336	N	117	-0-	-219	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 3262	- 3265			
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 4801	- 4866			
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02	616	N	412	-0-	-204	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942	COMPL. DATE 08/09/1996	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4848	- 5403			
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5271	- 5458			
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411 3	N	-0-		-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
WALLACE, G. D.		WELL #:		208	RRCID ->	160519	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	5362 - 5562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
02		504 N	192	-0-	-312	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6709	RRCID ->	160835	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	4966 - 5052
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02		364 N	205	-0-	-159	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		32	RRCID ->	160976	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5362 - 5640
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			-0-
12		496 N	383	-0-	-113	-0-	383 3	N	-0-			-0-
01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6511	RRCID ->	163281	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	4857 - 5469
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-
12		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-			-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-
02		448 N	374	-0-	-74	-0-	374 3	N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6710	RRCID ->	163283	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	4356 - 4535
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
02		336 N	166	-0-	-170	-0-	166 3	N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6712	RRCID ->	163349	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5452 - 5543
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
12		403 N	191	-0-	-212	-0-	191 3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		364 N	109	-0-	-255	-0-	109 3	N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6711	RRCID ->	164058	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	4841 - 5079
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
02		420 N	198	-0-	-222	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
WALLACE, G. D.		WELL #:		108	RRCID ->	164591	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3814 - 3859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6513	RRCID ->	164593	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5013 - 5088
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11		360 N	183	-0-	-177	-0-	183 3	N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	171 3	N	4			4
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			4
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			4

WALLACE, G. D.		WELL #:		6514	RRCID ->	164594	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5024 - 5122
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		150 N	76	-0-	-74	-0-	76 3	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6516	RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	4481 - 4606
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
12		620 N	436	-0-	-184	-0-	436 3	N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02		644 N	338	-0-	-306	-0-	338 3	N	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6713	RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5428 - 5614
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
02		364 N	149	-0-	-215	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6714	RRCID ->	164599	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5462 - 5468
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02		252 N	106	-0-	-146	-0-	106 3	N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6715	RRCID ->	164600	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5030 - 5096
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3	N	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
02		364 N	155	-0-	-209	-0-	155 3	N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6517	RRCID ->	164603	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5344 - 5376	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2307	RRCID ->	164606	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	5416	PERF. 3754 - 4626	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2010	RRCID ->	164607	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4680 - 5088	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		209	RRCID ->	164608	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4411 - 5380	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2011	RRCID ->	165018	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 3726 - 3748	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
02	476 N	278	-0-	-198	-0-	278 3		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2411	RRCID ->	165047	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 3959 - 3966	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	386 3		N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 3	2 9	N	2			2
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			2

WALLACE, G. D.		WELL #:		3903	RRCID ->	165048	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5330 - 5334	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6515	RRCID ->	165050	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	5059 - 5160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-		-0-
12		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3			N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-		-0-
02		280 N	223	-0-	-57	-0-	223 3			N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		9	RRCID ->	165473	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5422	PERF.	4601 - 4636	
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-		-0-
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-		-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-		-0-
02		784 N	545	-0-	-239	-0-	545 3			N	-0-		-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		35	RRCID ->	166180	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5105 - 5337	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-		-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-		-0-
02		252 N	104	-0-	-148	-0-	104 3			N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		42	RRCID ->	166188	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	5717	PERF.	5312 - 5320	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 3			N	-0-		-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-		-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		43	RRCID ->	166189	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	0 - 5786	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-		-0-
02		308 N	189	-0-	-119	-0-	189 3			N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		47	RRCID ->	167622	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4729 - 4815	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-		-0-
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3			N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		51	RRCID ->	167625	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3065 - 3143	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-		-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		55	RRCID ->	167627	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 4841 - 4878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		51	RRCID ->	168555	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3722 - 3769	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	3		N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	171643	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4872 - 4990	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	3		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		54	RRCID ->	197476	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5219 - 5268	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3		N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
02	420 N	262	-0-	-158	-0-	262	3		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		802	RRCID ->	205274	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	5729	PERF. 4106 - 4153	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-		-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	449	3	3 9	N	3		3
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3 9	N	3		6
02	420 N	236	-0-	-184	-0-	236	3		N	-0-		6
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		6

LAZY TWO RANCH CO., LLC		WELL #:		491552	RRCID ->	066402	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	8280	PERF. N/A	
ALLISON, WILLIAM M. -E-				1								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LOLOCAV, LLC				506080									
EPPS 48				WELL #: 1	RRCID -> 266774	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH 5548	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485			N	NO RPT			-0-

EPPS 48				WELL #: 2	RRCID -> 271252	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 6340 - 6388					
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-			138
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-			138
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	1	N	-0-			138
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	1	N	-0-			138
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-			138
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			138

MOSAIC TEXAS LLC				589983									
BERGER 1				WELL #: 1	RRCID -> 065140	COMPL. DATE 10/31/1975	TOTAL DEPTH 6374	PERF. N/A					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

O'RYAN OIL AND GAS				617042									
BROCKMAN, GEORGE				WELL #: 5403	RRCID -> 081757	COMPL. DATE 01/01/1979	TOTAL DEPTH 2829	PERF. 2790 - 2829					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE, FANNIE E.				WELL #: 4401	RRCID -> 081764	COMPL. DATE 01/03/1979	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2772 - 2775					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 3A	RRCID -> 096984	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 3753	PERF. 3260 - 3277					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
VANDERSTUCKEN		WELL #: 4A		RRCID ->	100971	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3236 - 3249
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID ->	102454	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3187 - 3206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID ->	102455	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3145 - 3238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID ->	102456	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3216 - 3256
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID ->	102664	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3265 - 3278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID ->	102665	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3208 - 3280
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID ->	104864	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3220 - 3240
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 228697		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 8		RRCID -> 232900		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
RED STAG OPERATING, LLC				697118						
MAYER UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 087093	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 6776	- 8069	
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
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		10
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		10
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-		10
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

MAYER				WELL #: 3	RRCID -> 088532	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6717	- 7110	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		14
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		14
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		14
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14

MAYER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 093866	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 6644	- 7168	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		11
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		11
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		11
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	Y	-0-		11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

MAYER UNIT NO.4				WELL #: 4	RRCID -> 093908	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 6649	- 7017	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		82
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		82
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		82
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		82

MAYER "A"				WELL #: 6	RRCID -> 097502	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 6642	- 7079	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		8
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		8
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		8
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

MAYER "B"				WELL #: 8	RRCID -> 101543	COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 6929	- 7387	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		9
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		9
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		9
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

MAYER UNIT NO.7				WELL #: 7A	RRCID -> 101544	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6700	- 7845	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		23
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		23
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-		23
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	Y	-0-		23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		1	RRCID -> 055861	COMPL. DATE 05/14/1973	TOTAL DEPTH 8338	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		2	RRCID -> 056174	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 9239	PERF. 6909 - 7242		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 058475	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6935 - 7280		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 058476	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 7452	PERF. N/A		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 064197	COMPL. DATE 07/27/1975	TOTAL DEPTH 7610	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		3	RRCID -> 154421	COMPL. DATE 04/28/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7146 - 7450		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 154429	COMPL. DATE 04/28/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7184 - 7473		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155532		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 156549		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436								
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2		N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 156550		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550								
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2		N	-0-					-0-
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	2		N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 5		RRCID -> 156588		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113								
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SHAIDA, JOHN H.					768650										
CARTA 113			WELL #:		1	RRCID -> 098388			COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH	6855 PERF. 4932 - 5877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-	
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996	2			N	-0-			-0-	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-	
02	924 N	622	-0-	-302	-0-	622	2			N	-0-			-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-	

CAUTHORN, DAN A.			WELL #:		1156	RRCID -> 108154			COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH	7901 PERF. 7657 - 7665			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-			-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FBE 13-12			WELL #:		1312	RRCID -> 215233			COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH	7994 PERF. 7433 - 7526			
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	2	N	-0-			-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-	

TIDWELL PRODUCTION COMPANY					859824										
ESPY, THELMA					WELL #:		2		RRCID -> 073432			COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH	5600 PERF. N/A
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC					860965										
BEHLING					WELL #:		1		RRCID -> 088369			COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH	6433 PERF. 5722 - 6092
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	

BEHLING					WELL #:		2		RRCID -> 093197			COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH	6467 PERF. 4920 - 5836
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
PLATEAU MUND		WELL #: 1		RRCID -> 100290		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572								
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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
12	3 N		1	-0-	-2		1 3			N	-0-					-0-
01	3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
02	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3			N	-0-					-0-

PLATEAU ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 103013		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-					-0-

BEHLING		WELL #: 3		RRCID -> 109236		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-

BEHLING		WELL #: 4		RRCID -> 115423		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-

BEHLING		WELL #: 5		RRCID -> 117358		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-

BEHLING		WELL #: 6		RRCID -> 183343		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905 3			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC				875310					
MAYER 15				WELL #: 1	RRCID -> 019005	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6470 - 6555
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34 1	349 3		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3		-0-

SHURLEY				WELL #: 1	RRCID -> 019222	COMPL. DATE 11/01/1954	TOTAL DEPTH	5965	PERF. 5166 - 5966
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 034968	COMPL. DATE 12/21/1964	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COLLIER, SHIRLEY				WELL #: 1	RRCID -> 047397	COMPL. DATE 03/18/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5077 - 5133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 3	RRCID -> 051689	COMPL. DATE 11/07/1971	TOTAL DEPTH	5992	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 2	RRCID -> 051822	COMPL. DATE 09/10/1971	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VANDERSTUCKEN 69				WELL #: 2	RRCID -> 052281	COMPL. DATE 04/06/1972	TOTAL DEPTH	5622	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972			TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A	

10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972			TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A	

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813	

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-		-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-		-0-

FAWCETT 130				WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971			TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A	

10	403 N	402	-0-	-1	-0-	33	1	366	3	Y	3	20 1 9
						3	9					
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	36	1	347	3	Y	1	10
						1	9					
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	4	14
						4	9					
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	6	20
						7	9					
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	Y	6	26
						7	9					
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	44	1	383	3	Y	4	23 1 7
						4	9					

FIELDS 15				WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 100				WELL #:	1	RRCID ->	052959	COMPL. DATE	05/22/1971	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101				WELL #:	1	RRCID ->	052965	COMPL. DATE	07/01/1971	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101				WELL #:	1	RRCID ->	052965	COMPL. DATE	04/25/1970	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116				WELL #:	1	RRCID ->	052966	COMPL. DATE	06/28/1971	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	N/A			
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 128				WELL #:	1	RRCID ->	052968	COMPL. DATE	07/19/1971	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123				WELL #:	1	RRCID ->	052969	COMPL. DATE	05/27/1971	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	0 - 6070			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142				WELL #:	1	RRCID ->	052970	COMPL. DATE	04/27/1971	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3	Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		1	RRCID ->	052971	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	5750	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		1	RRCID ->	052974	COMPL. DATE	08/27/1971	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A			
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	33	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	36	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	39	1	342	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	27	1	312	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		1	RRCID ->	052976	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A			
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #:		1	RRCID ->	052982	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	5870	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 99		WELL #:		1	RRCID ->	052987	COMPL. DATE	05/15/1970	TOTAL DEPTH	6313	PERF. N/A			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		1	RRCID ->	052998	COMPL. DATE	05/28/1972	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-

-8- FRIESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	053070	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 1		RRCID -> 053073		COMPL. DATE 11/30/1971		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20				WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A				
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	52	1	360	3	N	-0-					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	54	1	363	3	N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	3	N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	N	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	63	1	391	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 053147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6245 - 7519				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESPY 57				WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168				WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057		PERF. N/A				
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 86				WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5744 - 6162				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCMILLAN, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972			TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A					

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 104				WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A			
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110				WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	118	-0-	-302	-0-	17	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	Y	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	48	1	301	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110				WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A			
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 14				WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 15				WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655			
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39				WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 0 - 5686			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973			TOTAL DEPTH 5825			PERF. N/A			
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	8	16	1		7
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	N	5				12
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	45	1	329	3	N	9				21
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	10	9	37	1	N	2	17	1		6
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	9	40	1	N	13				19
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	9	30	1	N	8				27
						9	9								
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972			TOTAL DEPTH 6050			PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972			TOTAL DEPTH 6000			PERF. N/A			
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-				-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-				-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	3	N	-0-				-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	17	1	150	3	N	-0-				-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	N	-0-				-0-
SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 055030		COMPL. DATE 03/17/1973			TOTAL DEPTH 6619			PERF. N/A			
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6195			PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3		N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-

GALBREATH 67		WELL #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A			
10	217 N	130	-0-	-87	-0-	15 1	115 3	Y	-0-		17
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	11 1	75 3	Y	-0-		17
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		17
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	109 1	255 3	Y	-0-	1 1	16
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	64 1	198 3	Y	-0-		16
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	34 1	195 3	Y	-0-	1 1	15

PFLUGER 104		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A			
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	8 1	70 3	Y	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24 1	141 3	Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	132 3	Y	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	11 1	100 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	16 1	103 3	Y	-0-		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MORRISS 63		WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A			
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	9 1	72 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	10 1	73 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	8 1	60 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	7 1	64 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A			
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 3	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 3	Y	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	12 1	96 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	11 1	100 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	10 1	116 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
REED 116		WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	30 1	395 3	Y	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	7 1	692 3	Y	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		Y	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
02	644 N	85	-0-	-559	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
03	899 N	48	-0-	-851	-0-	48 3		Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A				
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12 1	58 3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 3	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 1	61 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 59				WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5047 - 5367	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPY, THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6274		PERF. 5262 - 5268	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	13	1	82	3	Y	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	10	1	37	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	20	1	44	3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY 71				WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER 37				WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 7569		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36				WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	22	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	3	N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A					
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	658	3	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	675	3	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	689	3	N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	604	3	N	-0-			-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	11	1	120	3	N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.				WELL #: 1		RRCID -> 056967			COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 056968			COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 168				WELL #: 2		RRCID -> 056988			COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148				WELL #: 1		RRCID -> 057027			COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124				WELL #: 2		RRCID -> 057112			COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1061S		RRCID -> 057129			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973			TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80 3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73 3	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73 3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70 3	N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	2	1	65 3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73 3	N	-0-			-0-

MAYER 38				WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180 3	Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164 3	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175 3	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179 3	Y	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161 3	Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172 3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112				WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A		
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100 3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105 3	Y	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973			TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57 3	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56 3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52 3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"				WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209 3	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192 3	N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198 3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217 3	N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	7	1	178 3	N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232 3	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224 3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214 3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219 3	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193 3	N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"				WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105 3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105 3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102 3	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99 3	N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	19	1	90 3	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	17	1	104 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A								
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-				-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-				-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-				-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-				-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-				-0-

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A								
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-				-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-				-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-				-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	5	1	143	3	Y	-0-				-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	3	Y	-0-				-0-

MAYER 48		WELL #: 1		RRCID -> 057548		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-				-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-				-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-				-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-				-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A								
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	Y	-0-				-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-				-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	Y	-0-				-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	057799	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	057800	COMPL. DATE	02/22/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
SAWYER 128		WELL #:		2	RRCID ->	057801	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		1	RRCID ->	057819	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	057820	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	9	1	44	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-			-0-
REINHARDT 6		WELL #:		4	RRCID ->	057985	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8494	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WARD, RIP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058010	COMPL. DATE	03/05/1974	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	32 1	262 3	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	34 1	254 3	N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35 1	265 3	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45 1	266 3	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36 1	254 3	N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45 1	266 3	N	-0-			-0-

FIELDS 21				WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974		TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-				WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A		
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-

MAYER 36				WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49				WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974		TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A		
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	14 1	121 3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	126 3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16 1	124 3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 3	N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	11 1	121 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 5700 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 1		RRCID -> 058408		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A					
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	3	N	-0-			1
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-			1
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-			1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-			1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-			1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-			1
FIELDS 16		WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974			TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974			TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
SAWYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAWYER 16		WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/31/1974			TOTAL DEPTH 5557			PERF. N/A		
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	29	1	181	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974			TOTAL DEPTH 7514			PERF. N/A		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974			TOTAL DEPTH 5476			PERF. N/A		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

SAWYER 16		WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974			TOTAL DEPTH 7400			PERF. N/A		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974			TOTAL DEPTH 8324			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 2		RRCID -> 059123		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7957			PERF. N/A		
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-		20	1	205	3	N	-0-		-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-		19	1	204	3	N	-0-		-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-		19	1	203	3	N	-0-		-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-		19	1	173	3	N	-0-		-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-		15	1	169	3	N	-0-		-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-		21	1	210	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-		29	1	299	3	N	-0-		-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-		28	1	293	3	N	-0-		-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-		25	1	271	3	N	-0-		-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-		30	1	270	3	N	-0-		-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-		23	1	252	3	N	-0-		-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-		29	1	296	3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A						
10	62	N	61	-0-	-1	-0-		8	1	53	3	Y	-0-		-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	3	Y	-0-		-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	3	Y	-0-		-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-		6	1	58	3	Y	-0-		-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-		6	1	66	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974			TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A						
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-		16	1	147	3	Y	-0-		-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-		17	1	141	3	Y	-0-		-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-		21	1	149	3	Y	-0-		-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-		17	1	135	3	Y	-0-		-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-		14	1	125	3	Y	-0-		-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-		12	1	140	3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A						
10	155	N	98	-0-	-57	-0-		27	1	71	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-		13	1	48	3	Y	-0-		-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-		18	1	108	3	Y	-0-		-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-		22	1	92	3	Y	-0-		-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-		19	1	71	3	Y	-0-		-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-		32	1	72	3	Y	-0-		-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973			TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974			TOTAL DEPTH 5518			PERF. N/A				
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 211		RRCID -> 059459		COMPL. DATE 07/14/1974			TOTAL DEPTH 8660			PERF. 8372 - 8778				
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	54	1	551	3	N	5	6	1			6
						6	9									
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	50	1	520	3	N	3	2	1			7
						3	9									
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	51	1	543	3	N	6	8	1			5
						7	9									
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	60	1	542	3	N	3					8
						3	9									
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	43	1	476	3	N	3	5	1			6
						3	9									
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	52	1	524	3	N	4	5	1			5
						4	9									

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974			TOTAL DEPTH 6484			PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974			TOTAL DEPTH 6515			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698		COMPL. DATE 09/15/1974			TOTAL DEPTH 5432			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUSENBARY 71		WELL #: 10		RRCID -> 059701		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A								
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A								
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	25	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	51	1	114	3	Y	-0-					-0-

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974			TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A							
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A							
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
02	196 N	19	-0-	-177	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A							
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A							
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974			TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A							
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #:		3	RRCID ->	060325	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	6443	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-			3 1	27 3	N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2 1	30 3	N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2 1	30 3	N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-			2 1	26 3	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-			2 1	26 3	N	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-			4 1	30 3	N	-0-				-0-

MAYER 17		WELL #:		1	RRCID ->	060338	COMPL. DATE	12/06/1974	TOTAL DEPTH	7802	PERF. N/A				
10	93 N	85	-0-	-8	-0-			3 1	82 3	Y	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-			3 1	81 3	Y	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-			3 1	83 3	Y	-0-				-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-			80 1		Y	-0-				-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-			3 1	76 3	Y	-0-				-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-			4 1	84 3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 36		WELL #:		2	RRCID ->	060348	COMPL. DATE	11/16/1974	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A				
10	93 N	42	-0-	-51	-0-			42 3		Y	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 3		Y	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 3		Y	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 3		Y	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-			162 3		Y	-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-			27 3		Y	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #:		3	RRCID ->	060349	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	6649	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	91	-0-	91	91			13 1	78 3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	79	-0-	79	170			10 1	69 3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	95	-0-	95	265			12 1	83 3	Y	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #:		2	RRCID ->	060513	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	6852	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	060555	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #:		1	RRCID ->	060601	COMPL. DATE	11/22/1974	TOTAL DEPTH	7044	PERF. N/A				
10	49 X	49	-0-	-0-	-0-			49 3		Y	-0-				-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-			32 3		Y	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-			27 3		Y	-0-				-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-			30 3		Y	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-			25 3		Y	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 3		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-		2 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974		TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A				
10	31	N	23	-0-	-8		3 1	19 3 Y	1			2
							1 9					
11	30	N	15	-0-	-15		2 1	13 3 Y	-0-	1 1		1
12	31	N	22	-0-	-9		3 1	17 3 Y	2	1 1		2
							2 9					
01	31	N	6	-0-	-25		1 1	5 3 Y	-0-			2
02	28	N	5	-0-	-23		1 1	4 3 Y	-0-	1 1		1
03	31	N	1	-0-	-30		1 3	Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-		1 3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A				
10	42	N	42	-0-	-0-		42 3	Y	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-		37 3	Y	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19		43 3	Y	-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-		57 3	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-		59 3	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-		62 3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-	-0-				-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-	-0-				-0-
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A							
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-				-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-				-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-				-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-	-0-				-0-
FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A							
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-	-0-				-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-	-0-				-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-	-0-				-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-	-0-				-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	-0-	-0-				-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-	-0-				-0-
SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A							
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-				-0-
MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A							
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-				-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975			TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A							
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	N	-0-	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-	-0-				-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	N	-0-	-0-				-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	N	-0-	-0-				-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 9		WELL #: 1		RRCID -> 061688		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A							
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	Y	-0-				-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			Y	-0-				-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-				-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-				-0-

WARD 127		WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A							
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

REED 100		WELL #: 3		RRCID -> 061859		COMPL. DATE 04/11/1975			TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 061861		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A							
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	3	Y	-0-				-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-				-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	Y	-0-				-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	1			Y	-0-				-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	7	1	176	3	Y	-0-				-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1762		RRCID -> 061871		COMPL. DATE 04/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 062007		COMPL. DATE 05/09/1975			TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A							
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-				-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-				-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-				-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-				-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	3	N	-0-				-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	24	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	21	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	1	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-

JONES 118				WELL #: 4		RRCID -> 062170	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH 6359	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 1				WELL #: 2		RRCID -> 062294	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1072S		RRCID -> 062347	COMPL. DATE 06/09/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A					
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1073S		RRCID -> 062348	COMPL. DATE 05/22/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A					
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

MORRISS 5				WELL #: 1		RRCID -> 062455	COMPL. DATE 12/29/1974	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A					
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49				WELL #: 2		RRCID -> 062456	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7350 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 062793		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A								
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	3	N	-0-					-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975		TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
SHURLEY 141		WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975		TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A								
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A								
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A								
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975			TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147				WELL #: 2		RRCID -> 063181			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112				WELL #: 4		RRCID -> 063281			COMPL. DATE 07/25/1975			TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0834S		RRCID -> 063325			COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1"				WELL #: 2		RRCID -> 063326			COMPL. DATE 05/20/1975			TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A				
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 2		RRCID -> 063476			COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"				WELL #: 1		RRCID -> 063481			COMPL. DATE 08/13/1975			TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 063515		COMPL. DATE 08/22/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 2 A		RRCID -> 063518		COMPL. DATE 08/23/1975			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
10	62	N	30	-0-	-32	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	26	-0-	-34	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	49	-0-	-13	5	1	44	3	Y	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #: 1		RRCID -> 063551		COMPL. DATE 08/01/1975			TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A					
10	217	N	206	-0-	-11	8	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	203	-0-	-7	8	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	7	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	182	-0-	-35	182	1			Y	-0-			-0-
02	196	N	185	-0-	-11	7	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	208	-0-	-9	8	1	200	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 1		RRCID -> 063602		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 2		RRCID -> 063603		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A					
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 2		RRCID -> 063659		COMPL. DATE 05/18/1975			TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A					
10	124	N	123	-0-	-1	13	1	110	3	N	-0-			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	11	1	99	3	N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	10	1	102	3	N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	11	1	98	3	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	10	1	110	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 3		RRCID -> 063660		COMPL. DATE 05/30/1975			TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 063714		COMPL. DATE 08/28/1975			TOTAL DEPTH 7094 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
10	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
12	213 N		213	-0-	-0-	-0-	213 3			Y	-0-			-0-
01	286 N		286	-0-	-0-	-0-	286 3			Y	-0-			-0-
02	182 N		182	-0-	-0-	-0-	182 3			Y	-0-			-0-
03	164 N		164	-0-	-0-	-0-	164 3			Y	-0-			-0-

WARD 127				WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A			
10	474 N		474	-0-	-0-	-0-	50 1	424 3	N		-0-			-0-
11	600 N		423	-0-	-177	-0-	44 1	379 3	N		-0-			-0-
12	465 N		399	-0-	-66	-0-	37 1	362 3	N		-0-			-0-
01	482 N		482	-0-	-0-	-0-	41 1	441 3	N		-0-			-0-
02	396 N		396	-0-	-0-	-0-	39 1	357 3	N		-0-			-0-
03	443 N		443	-0-	-0-	-0-	38 1	405 3	N		-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A			
10	62 N		59	-0-	-3	-0-	59 3			Y	-0-			-0-
11	60 N		52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
12	67 N		67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-			-0-
01	66 N		66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			-0-
02	61 N		61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
03	65 N		65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"				WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A			
10	155 N		140	-0-	-15	-0-	27 1	113 2	Y		-0-			-0-
11	129 N		129	-0-	-0-	-0-	25 1	104 2	Y		-0-			-0-
12	124 N		109	-0-	-15	-0-	22 1	87 2	Y		-0-			-0-
01	155 N		38	-0-	-117	-0-	3 1	35 2	Y		-0-			-0-
02	112 N		90	-0-	-22	-0-	6 1	84 2	Y		-0-			-0-
03	124 N		-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"				WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A			
10	3689 X		3512	-0-	-177	-0-	684 1	2828 2	Y		-0-			-0-
11	3570 X		3377	-0-	-193	-0-	660 1	2717 2	Y		-0-			-0-
12	3689 X		2668	-0-	-1021	-0-	530 1	2137 2	Y		1	8		-0-
01	3627 X		1767	-0-	-1860	-0-	120 1	1647 2	Y		-0-			-0-
02	3276 X		2770	-0-	-506	-0-	176 1	2594 2	Y		-0-			-0-
03	3503 X		-0-	-0-	-3503	-0-			Y		-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. -C-				WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975			TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A			
10	314 N		314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	Y		-0-			-0-
11	330 N		293	-0-	-37	-0-	13 1	280 3	Y		-0-			-0-
12	310 N		290	-0-	-20	-0-	12 1	276 3	Y		2	8		-0-
01	310 N		285	-0-	-25	-0-	12 1	273 3	Y		-0-			-0-
02	303 N		303	-0-	-0-	-0-	11 1	292 3	Y		-0-			-0-
03	369 N		369	-0-	-0-	-0-	13 1	356 3	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A													
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	28 1	117 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	27 1	112 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	21 1	86 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	8 1	105 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A													
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	8 1	76 3	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	8 1	78 3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A													
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
10	403 N	252	-0-	-151	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	-0-	7 1	178 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	202	-0-	-139	-0-	-0-	7 1	195 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	-0-	161 1		Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	168 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	-0-	6 1	142 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KELLY		WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 9		RRCID -> 064214		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A					
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-		-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-		-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-		-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	53	1	564	3	Y	-0-		-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	16	1	193	3	Y	-0-		-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	3	Y	-0-		-0-

MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 064292		COMPL. DATE 11/07/1975			TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A					
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-		-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-		-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-		-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	3	1	79	3	N	-0-		-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 064293		COMPL. DATE 11/10/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-		-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
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-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N		-0-							-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	183	3	N		-0-							-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	-0-	24	1	188	3	N		-0-							-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	-0-	37	1	168	3	N		-0-							-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	-0-	26	1	166	3	N		-0-							-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	-0-	29	1	181	3	N		-0-							-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	17	1	127	3	Y		-0-							4
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y		-0-	2	1					2
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y		-0-							2
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y		-0-	1	1					1
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	-0-	14	1	143	3	Y		-0-							1
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	-0-	15	1	155	3	Y		-0-							1

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N		-0-							-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N		-0-							-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N		-0-							-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N		-0-							-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N		-0-							-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N		-0-							-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N		-0-							-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N		-0-							-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N		-0-							-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	201	3	N		-0-							-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	185	3	N		-0-							-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	204	3	N		-0-							-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	9	2	Y		-0-							-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y		-0-							-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	7	2	Y		-0-							-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y		-0-							-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	10	2	Y		-0-							-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y		-0-							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-	-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	3	N	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-	-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	4	1	102	3	N	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	N	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	16	1	67	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

MEADOR 57		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	13
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	13
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-	6
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-	6
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-	6
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-	6

ESPY 41		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 065143		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A				
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	3	N	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 065144		COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 7402			PERF. N/A		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 12		RRCID -> 065179		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 7260			PERF. N/A		
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	35	1	364	3	N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	35	1	351	3	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	37	1	360	3	N	-0-			-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	33	1	335	3	N	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	34	1	318	3	N	-0-			-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	39	1	362	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP -D-		WELL #: 1		RRCID -> 065258		COMPL. DATE 01/30/1976			TOTAL DEPTH 6805			PERF. N/A		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 2 A		RRCID -> 065318		COMPL. DATE 12/19/1975			TOTAL DEPTH 7450			PERF. N/A		
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	1			Y	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #: 1		RRCID -> 065382		COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 7595			PERF. N/A		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 065404		COMPL. DATE 02/21/1976			TOTAL DEPTH 8240			PERF. N/A		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 065692		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 8188			PERF. N/A		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 9		RRCID -> 065701		COMPL. DATE 02/10/1976			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 7021 - 7240				
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 7490			PERF. N/A				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

ASKEW 30		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 5780			PERF. N/A				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOR "189"		WELL #: 1		RRCID -> 065786		COMPL. DATE 02/21/1976			TOTAL DEPTH 7990			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 065805		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6536 - 6566				
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 065875		COMPL. DATE 03/25/1976			TOTAL DEPTH 9340			PERF. N/A				
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	74	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	312	-0-	-122	-0-	62	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H-		WELL #: 1		RRCID -> 066009		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6640			PERF. N/A				
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A														
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956														
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			-0-
KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A														
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A														
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-			1
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			1
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-			1
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-			1
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A														
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	10	1	250	3	N	-0-			-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	N	-0-			-0-
VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A														
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-				-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-				-0-

GALBREATH 65				WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A					
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

GALBREATH 66				WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A					
10	248	N	195	-0-	-53	-0-		23 1	172 3		Y	-0-				-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-		18 1	129 3		Y	-0-				-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-		21 1	131 3		Y	-0-				-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-		52 1	122 3		Y	-0-				-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-		41 1	127 3		Y	-0-				-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-		21 1	121 3		Y	-0-				-0-

KELLY 115				WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A					
10	217	N	198	-0-	-19	-0-		14 1	184 3		Y	-0-				-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-		2 1	186 3		Y	-0-				-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-		205 3			Y	-0-				-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211 3			Y	-0-				-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-		199 3			Y	-0-				-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-		211 3			Y	-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-				WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A					
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 3		N	-0-				-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3		N	-0-				-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-		2 1	13 3		N	-0-				-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-		2 1	12 3		N	-0-				-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-		2 1	12 3		N	-0-				-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3		N	-0-				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A					
10	93	N	76	-0-	-17	-0-		9 1	67 3		Y	-0-				-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-		8 1	67 3		Y	-0-				-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-		7 1	70 3		Y	-0-				-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-		6 1	56 3		Y	-0-				-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-		6 1	61 3		Y	-0-				-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-		6 1	68 3		Y	-0-				-0-

GALBREATH 79				WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A					
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 3		Y	-0-				-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-		2 1	16 3		Y	-0-				-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-		2 1	13 3		Y	-0-				-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-		1 1	3 3		Y	-0-				-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-		1 3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 6863	PERF. N/A									
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					

KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103	COMPL. DATE 04/28/1976	TOTAL DEPTH 6817	PERF. N/A									
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					

HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257	COMPL. DATE 10/28/1975	TOTAL DEPTH 4703	PERF. N/A									
10	434 N	247	-0-	-187	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	3	Y	-0-					
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	3	Y	-0-					
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-					
02	476 N	197	-0-	-279	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	3	Y	-0-					

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A									
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					

MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 067304	COMPL. DATE 07/17/1976	TOTAL DEPTH 8020	PERF. N/A									
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	N	-0-					
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					

LANCASTER -182-		WELL #: 2		RRCID -> 067448	COMPL. DATE 07/08/1976	TOTAL DEPTH 6819	PERF. N/A									
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	16	1	175	3	Y	1	1	8			
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 8313 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	24	1	216	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-			1
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-	1	1	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	33	1	298	3	N	1			1
						1	9							
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-	1	1	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A					
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	26	1	195	3	N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	34	1	201	3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	33	1	198	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	067641	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	9230	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	43	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COX B		WELL #:		1	RRCID ->	068026	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A				
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	-0-	238	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COX B		WELL #:		2	RRCID ->	068027	COMPL. DATE	08/03/1976	TOTAL DEPTH	5341	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR 178		WELL #:		1	RRCID ->	068121	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7654	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ESPY 32		WELL #:		2	RRCID ->	068133	COMPL. DATE	08/07/1976	TOTAL DEPTH	5882	PERF. N/A				
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	068247	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A				
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HICKS 36		WELL #:		1	RRCID ->	068290	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	4466	PERF. N/A				
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #:		2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 068766			COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A		
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		1		RRCID -> 068775			COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-

HICKS 60		WELL #:		2		RRCID -> 068909			COMPL. DATE 09/10/1976			TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	17	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON 62		WELL #:		2		RRCID -> 068911			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEENE B		WELL #:		1		RRCID -> 068974			COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 34		WELL #:		1		RRCID -> 068979			COMPL. DATE 04/04/1976			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	9	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	8	1	207	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-		9 1	203 3	N	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		9 1	194 3	N	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-		8 1	194 3	N	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-		8 1	193 3	N	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		8 1	212 3	N	N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		8 1	235 3	N	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976			TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A					
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-		92 1	717 3	N	N	-0-			-0-
11	810 N	753	-0-	-57	-0-		88 1	665 3	N	N	-0-			-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-		89 1	661 3	N	N	-0-			-0-
01	806 N	701	-0-	-105	-0-		90 1	611 3	N	N	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-		83 1	691 3	N	N	-0-			-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-		91 1	800 3	N	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A					
10	31 N	29	-0-	-2	-0-		4 1	25 3	N	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		2 1	13 3	N	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	N	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-		2 1	15 3	N	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-		2 1	13 3	N	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3	N	N	-0-			-0-

HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976			TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	29 3	Y	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-		4 1	22 3	Y	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-		3 1	18 3	Y	Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		3 1	19 3	Y	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-		3 1	20 3	Y	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-		4 1	26 3	Y	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 30		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KEENE 182				WELL #:	1	RRCID ->	070144	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	N/A	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	88	1	688	3	N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	663	3	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	85	1	630	3	N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	100	1	680	3	N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	685	3	N	-0-			-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	88	1	774	3	N	-0-			-0-

KEENE 182				WELL #:	1	RRCID ->	070288	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	N/A	
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	83	1	651	3	N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	93	1	705	3	N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	3	N	-0-			-0-
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	93	1	632	3	N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	97	1	802	3	N	-0-			-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	101	1	896	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #:	11	RRCID ->	070293	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	N/A	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	3	N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	3	N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	N	-0-			-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	18	1	442	3	N	-0-			-0-

FIELDS 58				WELL #:	1	RRCID ->	070295	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	N/A	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 35				WELL #:	1	RRCID ->	070296	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	N/A	
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	3	Y	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	842	-0-	-119	-0-	50	1	792	3	Y	-0-			-0-
01	930 N	741	-0-	-189	-0-	52	1	689	3	Y	-0-			-0-
02	784 N	141	-0-	-643	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	423	-0-	-414	-0-	6	1	417	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	070481	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	N/A	
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	3	N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 070482		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8700			PERF. N/A		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	25	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	3			3
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	22	1	229	3	Y	2			5
						3 9								
						2 9								
KARNES, W. H. "C"				WELL #: 2		RRCID -> 070980			COMPL. DATE 03/07/1977			TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEENE 22				WELL #: 1		RRCID -> 071145			COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	3	N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	3	N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	81	1	597	3	N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	80	1	546	3	N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	3	N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	3	N	-0-			-0-
KEENE 179				WELL #: 1		RRCID -> 071310			COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	3	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	73	1	498	3	N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	3	N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	N	-0-			-0-
KEENE 181				WELL #: 1		RRCID -> 071311			COMPL. DATE 04/15/1977			TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A		
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
WHITEHEAD				WELL #: 8		RRCID -> 071742			COMPL. DATE 05/18/1977			TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A		
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		31 N	30	-0-	-1	-0-		2 1	28 3	N		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		2 1	27 3	N		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-		2 1	28 3	N		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-		1 1	28 3	N		-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-		1 1	26 3	N		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		1 1	29 3	N		-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A												
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-		11 1	122 3	N		-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		9 1	119 3	N		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		10 1	120 3	N		-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-		7 1	107 3	N		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-		9 1	108 3	N		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-		13 1	116 3	N		-0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
10		1209 N	594	-0-	-615	-0-		59 1	535 3	Y		-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		172 1	1024 3	Y		-0-
12		1178 N	1130	-0-	-48	-0-		109 1	1021 3	Y		-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		51 1	1004 3	Y		-0-
02		1120 N	354	-0-	-766	-0-		36 1	318 3	Y		-0-
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		171 1	1073 3	Y		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A												
10		217 N	215	-0-	-2	-0-		19 1	196 3	N		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		19 1	198 3	N		-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-		20 1	217 3	N		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-		22 1	200 3	N		-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-		15 1	168 3	N		-0-
03		248 N	214	-0-	-34	-0-		19 1	195 3	N		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A												
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-		55 1	559 3	N		1
11		570 N	568	-0-	-2	-0-		49 1	516 3	N		3
12		620 N	607	-0-	-13	-0-		3 9				
01		620 N	586	-0-	-34	-0-		52 1	555 3	N		1
02		532 N	519	-0-	-13	-0-		58 1	527 3	N		2
03		620 N	580	-0-	-40	-0-		1 9				
								43 1	475 3	N		1
								1 9				1
								52 1	527 3	N		2
								1 9				

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A												
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-		3 1	64 3	N		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		2 1	60 3	N		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-		2 1	57 3	N		-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 1	78 3	N		-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-		2 1	41 3	N		-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-		2 1	42 3	N		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	403 N	332	-0-	-71	-0-	30	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	N	1					1
						1	9									
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	N	-0-	1	1			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	1					1
						1	9									
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	24	1	264	3	N	-0-	1	1			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	N	1					1
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

10	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	105	1	1068	3	N	2	3	1			3
						2	9									
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	99	1	1043	3	N	3	1	1			5
						3	9									
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	115	1	1240	3	N	3	5	1			3
						3	9									
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	3	N	2					5
						2	9									
02	1064 N	845	-0-	-219	-0-	70	1	773	3	N	2	3	1			4
						2	9									
03	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	119	1	1202	3	N	2	3	1			3
						2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1892		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SHANNON 52														
WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52														
WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE														
WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A														
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	N	2	2	1	2
						2	9							
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	49	1	518	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	N	2	3	1	1
						2	9							
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	N	2			3
						2	9							
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	43	1	474	3	N	1	2	1	2
						1	9							
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	52	1	522	3	N	2	2	1	2
						2	9							

WILSON, DUKE														
WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD														
WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A														
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	22	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	3	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
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
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	8	1	195 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	6	1	169 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189 3 Y	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A		
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200 3 N	-0-	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197 3 N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194 3 N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180 3 N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	14	1	159 3 N	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212 3 N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27 3 Y	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 074069		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141 3 Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977			TOTAL DEPTH 9017 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 15				WELL #: 4		RRCID -> 074285			COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	98	3	N	1			8
						1	9							
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	17	1	98	3	N	2			10
						2	9							
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	17	1	97	3	N	1			11
						1	9							
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	17	1	99	3	N	2			13
						2	9							
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	16	1	92	3	N	2			15
						2	9							
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	1	12	1	4
						1	9							

FIELDS 19				WELL #: 3		RRCID -> 074479			COMPL. DATE 09/23/1977			TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 8		RRCID -> 074638			COMPL. DATE 12/27/1977			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 9		RRCID -> 074639			COMPL. DATE 12/16/1977			TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53				WELL #: 2		RRCID -> 074891			COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 075055		COMPL. DATE 11/21/1977			TOTAL DEPTH 7393 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
10	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	98	1	1075	3	Y	9	64 1	26
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	1076	3	Y	4		30
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	99	1	1019	3	Y	12		42
01	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	83	1	993	3	Y	14		56
02	1120 N	1055	-0-	-65	-0-	108	1	928	3	Y	17		73
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	991	3	Y	11	64 1	20

KEENE 32		WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978			TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A				
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	N	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-		-0-

FIELDS 52		WELL #: 2		RRCID -> 075094		COMPL. DATE 12/03/1977			TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A				
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	22	1	145	3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	N	-0-		-0-

KEENE		WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307				
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	3	N	-0-		-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	50	1	380	3	N	-0-		-0-
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	52	1	385	3	N	-0-		-0-
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	47	1	321	3	N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979			TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A				
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 12		RRCID -> 075841		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 076211		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 076212		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A								
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-				-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-				-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	3	N	-0-				-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	3	N	-0-				-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-				-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783								
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819								
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	15 1	180 3	Y	-0-	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	18 1	174 3	Y	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 3	Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20 1	170 3	Y	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 3	Y	-0-	-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	27
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	27
12	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-	27
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-	27
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	27
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	27

BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BAKER, ROY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 076898		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048		
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4 1	35 3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 3	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 3	N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	N	-0-	-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144		
10	930 N	629	-0-	-301	-0-	51 1	578 3	N	-0-	-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	101 1	1073 3	N	-0-	-0-
12	1116 N	935	-0-	-181	-0-	87 1	848 3	N	-0-	-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	95 1	916 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	850	-0-	-186	-0-	78 1	772 3	N	-0-	-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	93 1	906 3	N	-0-	-0-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077517		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 6		RRCID -> 078402		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158						
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 7		RRCID -> 078403		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223						
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706						
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613						
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	40	1	201	3	N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	N	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80				WELL #: 1		RRCID -> 078873		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129"				WELL #: 1294		RRCID -> 079540		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858						
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1293		RRCID -> 079541		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-		-0-

ESPY 41		WELL #: 4		RRCID -> 079765		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	Y	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1121		RRCID -> 080060		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675			
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-

CLARK 58		WELL #: 2		RRCID -> 080610		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980			
10	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-
11	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	3			Y	-0-
12	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	3			Y	-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	Y	85
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	85
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	85

KIRBY 183		WELL #: 2		RRCID -> 080964		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KIRBY 2		WELL #: 2		RRCID -> 081172		COMPL. DATE 01/19/1979		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 2880		-		3767		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5133		-		5421		
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5141		-		5215		
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4905		-		5065		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 2892		-		3281		
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4572		-		4575		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 5146		-		5152		
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WALLACE 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID ->	082689	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	3709	-	3882	
10	434 N	233	-0-	-201	-0-	23	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	53	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	33	1	308	3	Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	Y	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	341	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 2		RRCID ->	082828	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7398	-	7469	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	3	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-			-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID ->	082829	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	5604	-	6230	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID ->	083321	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6857	-	6879	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID ->	083528	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5499	-	5849	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID ->	083529	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6206	-	6290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID ->	083660	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7416	-	7494	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	3	N	-0-			-0-
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	3	N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	9	1	228	3	N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	8	1	218	3	N	-0-			-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 6516 - 7243		
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72 3	N	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74 3	N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116 3	N	-0-	-0-	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63 3	N	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72 3	N	-0-	-0-	

ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5386 - 5750		
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	38	1	198 3	Y	-0-	5	
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	39	1	191 3	Y	-0-	5	
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	36	1	184 3	Y	1	6	
						1	9					
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213 3	Y	-0-	6	
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	35	1	172 3	Y	-0-	6	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	190 3	Y	-0-	6	

SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5050 - 5903		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-	-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5017 - 5876		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-	-0-	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-	-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5136 - 6092		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-	-0-	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-	-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-	-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164		
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
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	Y	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	Y	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	Y	-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	17	1	178	3	Y	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-

WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	3	Y	-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-

WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494		
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	3	N	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	N	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	N	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	N	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620						
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-				-0-

GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614						
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	39	1	355	3	Y	-0-	1	1		1
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	Y	1				2
						1	9								
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	38	1	348	3	Y	-0-	1	1		1
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	39	1	312	3	Y	1				2
						1	9								
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	Y	-0-	1	1		1
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	335	3	Y	1				2
						1	9								

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963						
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-	1	1		1
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	N	1				2
						1	9								
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	N	1	2	1		1
						1	9								
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	632	3	N	1				2
						1	9								
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	2	2	1		2
						2	9								
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	46	1	466	3	N	-0-	1	1		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1601		RRCID -> 088929	COMPL. DATE 06/25/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5222	-	5237			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	N	-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-	

SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419	COMPL. DATE 08/17/1980	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 6069	-	6325			
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		Y	-0-	-0-	
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		Y	-0-	-0-	
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		Y	-0-	-0-	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-	-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-	-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-	-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 7115	-	7153			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	12	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 6988	-	7218			
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	3	Y	-0-	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-	
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	19	1	200	3	Y	-0-	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 1		RRCID -> 090118	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 8491	PERF. 6822	-	6938			
10	837 N	696	-0-	-141	-0-	63	1	633	3	Y	-0-	
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	64	1	668	3	Y	-0-	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	67	1	708	3	Y	-0-	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	Y	-0-	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	65	1	678	3	Y	-0-	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	4	9	72	1	748	3	

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6430	-	7761			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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.	-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-

MAYER		WELL #: 5X		RRCID -> 090816		COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400						
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854						
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759						
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-				-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190						
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	14	1	150	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	Y	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022						
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938						
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID ->	091034	COMPL. DATE	11/28/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5724 - 6989	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-	-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID ->	091379	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 4796 - 5146	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65 3 N	-0-	-0-	
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59 3 N	-0-	-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61 3 N	-0-	-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54 3 N	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58 3 N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61 3 N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID ->	091623	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	6228	PERF. 5220 - 6047	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 16		RRCID ->	091721	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5100 - 5911	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID ->	092109	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6792 - 6806	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID ->	092159	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 5052 - 5346	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58 3 N	-0-	-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57 3 N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69 3 N	-0-	-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77 3 N	-0-	-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70 3 N	-0-	-0-	
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62 3 N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 8		RRCID ->	092160	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6889 - 6909	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139 3 Y	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428					
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934					
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068					
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-			2
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-			2
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-			2
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			2
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-			2
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	29	1	218	3	Y	-0-			2

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736					
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840					
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	3	Y	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938			
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			-0-

GENINI				WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413			
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GENINI				WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616			
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	28	1	248	3	Y	1	1	1	1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-			1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	1	1	1	1
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-			1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	Y	1	1	1	1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-			1

KELLY 102				WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038									
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GALBREATH 65				WELL #: 4		RRCID -> 095546		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908							
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					6	
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					6	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					6	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	1	1			5	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					5	

KELLY 35				WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ASKEW, GUY WYATT ET AL				WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

GALBREATH 66				WELL #: 5A		RRCID -> 096074		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

RICHARDSON 138				WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

REINHARDT 6				WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	126	-0-	126	126	11	1	115	3	Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	129	-0-	129	255	11	1	118	3	Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	144	-0-	144	399	13	1	131	3	Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5105 - 5140				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5152 - 5182				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 144		WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 7516			PERF. 5970 - 6696				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5172 - 5435				
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982			TOTAL DEPTH 6042			PERF. 5225 - 5441				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 5824			PERF. 5167 - 5397				
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4993 - 5410				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314			
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299			
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	10	1	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	135	3	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	126	3	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	112	3	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	116	3	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	116	3	-0-

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	36	3	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	48	3	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	75	3	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	69	3	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	66	3	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	68	3	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	3	3	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	N	-0-	5	3	-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-	4	3	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	46	3	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	95	3	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729			
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	236	3	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	273	3	-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	66	3	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	56	3	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	64	3	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	68	3	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	59	3	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	62	3	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389														
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	46	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	42	1	245	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	42	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	41	1	242	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345														
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905														
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114														
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	525	3	N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	3	N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	3	N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	71	1	484	3	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	67	1	556	3	N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282														
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

VALLIANT				WELL #: 3		RRCID -> 099901		COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 39				WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157					
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-				-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-				-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-				-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE				WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033					
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	27	1	189	2	Y	-0-				-0-
11	540	N	8	-0-	-532	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE				WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"				WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7570			PERF. 6277 - 7145						
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8165 - 8257						
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-

WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8493 - 8521						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 7488 - 7506						
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	2	1			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982			TOTAL DEPTH 7424			PERF. 6597 - 7267						
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	40	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6562 - 6898						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 101610		COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH 7223			PERF. 5658 - 7023						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	27	1	360	3	Y	-0-	1
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	3	1	368	3	Y	-0-	1
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-	1
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-	1
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-	1
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 101789		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1611		RRCID -> 101792		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516				
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	N	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	N	-0-	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	N	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	N	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	15	1	161	3	N	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	N	-0-	-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID -> 102047		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124				
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	32	1	302	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	43	1	293	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	30	1	281	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	19	1	247	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID -> 102224		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID -> 102229		COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 6512			PERF. 6308 - 6312				

10	682 N	421	-0-	-261	-0-	89	1	332	3	Y	-0-					5
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	164	1	530	3	Y	-0-					5
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	160	1	521	3	Y	-0-	2	1			3
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	152	1	414	3	Y	-0-					3
02	644 N	485	-0-	-159	-0-	140	1	345	3	Y	-0-					3
03	682 N	498	-0-	-184	-0-	145	1	353	3	Y	-0-					3

SHURLEY 110		WELL #: 5		RRCID -> 102305		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 6791			PERF. 5565 - 6441				

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	N	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 7521			PERF. 5715 - 7025				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 7580			PERF. 7248 - 7504				

10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					5
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-	3	4	1		4
						3	9									
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					4
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-	2	1			2
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					2
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					2

WARD 127		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214			PERF. 5713 - 6876				

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603			PERF. 5975 - 6778				

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896												
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22 3	N	-0-	-0-	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-
FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808												
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95 3	N	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91 3	N	-0-	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	11	1	72 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778												
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982												
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3		N	-0-	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048												
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74 3	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	7	1	64 3	N	-0-	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON												
		//CONT.// 875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5546 - 5556										
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					
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	N	-0-			-0-					
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	N	-0-			-0-					
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	27	1	291	3	N	-0-			-0-					
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	N	-0-			-0-					
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	844	3	N	-0-			-0-					
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-			-0-					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"											WELL #:	1	RRCID ->	102712	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	6432 - 7064
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
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-					
FRIEND, JOE ESTATE "A"											WELL #:	3025	RRCID ->	102873	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8863 - 9118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
HILL-RAY, MAY M. "E"											WELL #:	1	RRCID ->	103046	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8276 - 8634
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			-0-					
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-					
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-					
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-					
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			-0-					
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"											WELL #:	1	RRCID ->	103047	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6454 - 6845
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-			-0-					
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-			-0-					
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	N	-0-			-0-					
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	N	-0-			-0-					
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	N	-0-			-0-					
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-			-0-					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"											WELL #:	1	RRCID ->	103050	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6458 - 6750
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-					
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-					
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-					
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"											WELL #:	1	RRCID ->	103052	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6410 - 6822
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
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-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1		RRCID -> 103053		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8524 - 8906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-			
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #: 1		RRCID -> 103080		COMPL. DATE 11/22/1982			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6516 - 6775		
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6576 - 6852		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-			
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-			
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-			
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 7086 - 7097		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

WILSON, DUKE		WELL #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8240			PERF. 7911 - 7920		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	-0-			
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	N	-0-			
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	-0-			
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-			
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	N	-0-			
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	3	N	-0-			

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982			TOTAL DEPTH 7626			PERF. 5786 - 5822		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-			
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 5997			PERF. 4924 - 5616		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961			
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 103323		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625			
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016			
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	20	1	N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	19	1	N	-0-			-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	17	1	N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	16	1	N	-0-			-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	20	1	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478			
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 6		RRCID -> 103670		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 6		RRCID -> 103671		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279								
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					1
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 1		RRCID -> 103789		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 1		RRCID -> 103840		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022								
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F		WELL #: 1		RRCID -> 103979		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422								
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 103997		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960								
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087								
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 104049		COMPL. DATE 02/09/1983			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7906		RRCID -> 104107		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 104157		COMPL. DATE 02/13/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 104158		COMPL. DATE 02/04/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026					
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 5		RRCID -> 104159		COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568					
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	44	1	326	3	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	N	-0-			-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	84	1	387	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	326	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RIP, WARD "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806																
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214																
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882																
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666																
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762																
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	31 1	220 2	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	31 1	212 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	23 1	214 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	14 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

ASKEW 46		WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853				
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-

HICKS 57		WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #: 1		RRCID -> 105025		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			2
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-	1 1		1
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-			1
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	N	-0-			1
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3 1	75 3	N	-0-	1 1		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #: 1		RRCID -> 105026		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327				
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 3	N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	8 1	126 3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 3	N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	5 1	121 3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 105046		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223				
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	13 1	104 3	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	98 3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	13 1	100 3	N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	14 1	85 3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15 1	106 3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19 1	115 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-		10 1	101 3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		9 1	97 3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		9 1	95 3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		10 1	86 3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		8 1	83 3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		9 1	92 3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625				
10	62 N	27	-0-	-35	-0-		2 1	25 3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1	35 3	N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-		2 1	29 3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-		1 1	20 3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		5 1	59 3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		2 1	17 3	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082				
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3 1	31 3	Y	-0-			1
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		2 1	18 3	Y	-0-			1
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		2 1	22 3	Y	-0-			1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		2 1	21 3	Y	-0-			1
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		2 1	19 3	Y	-0-			1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-		2 1	23 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 105882		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 106010		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670			
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	3	N	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	11	1	52	3	N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106011		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106012		COMPL. DATE 06/03/1983		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 106014		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136			
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	N	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106143		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582			
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 1		RRCID -> 106197		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291			
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	3	N	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	N	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	8	1	206	3	N	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 1		RRCID -> 106198		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	3	N	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 1		RRCID -> 106467		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	N	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 106538		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470			
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	3	N	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	17	1	99	3	N	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	14	1	97	3	N	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	3	N	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 106539		COMPL. DATE 07/11/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 106832		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106982		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	N	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	3	N	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	9	1	60	3	N	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	N	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-				-0-

FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997			
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-				-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	3	Y	-0-				-0-

JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983			TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210						
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-				-0-

JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304			
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	3	Y	-0-	1	1		1
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	23	1	136	3	Y	-0-				1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-				1
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	26	1	156	3	Y	-0-				1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107228	COMPL. DATE 11/25/1983	TOTAL DEPTH 6706	PERF. 5052	-		6435						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 5373	-		6472						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 6077	-		6208						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5154	-		5878						
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	8	14	1			6
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	N	4					10
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	N	7					17
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	20	1	158	3	N	2	14	1			5
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	7					12
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	11	1	130	3	N	2					14

WARD 127		WELL #: 6		RRCID -> 107234	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6982	PERF. 5532	-		6605						
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2108		RRCID -> 107239	COMPL. DATE 02/17/1983	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7353	-		7387						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HILL-MAY RAY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-

HILL-MAY RAY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	Y	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	Y	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374		
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248		
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7407		RRCID -> 107879		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257		
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313		
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	220	1	910	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	223	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	911	-0-	-329	-0-	181	1	729	2	Y	1	1 8		-0-
							1							
01	1116 N	874	-0-	-242	-0-	60	1	814	2	Y	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	76	1	1115	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

10	496 N	469	-0-	-27	-0-	42	1	427	3	N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	39	1	408	3	N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	39	1	421	3	N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	45	1	404	3	N	-0-			-0-
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	35	1	382	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	60	1	631	3	N	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

10	124 N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	20	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501														
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	2	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413														
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
REED 100		WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380						
10	279 N	150	-0-	-129	-0-	23	1	127	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	17	1	102	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	15	1	91	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	11	1	67	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	7	1	48	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	Y	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341						
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	11	1	97	3	Y	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	-0-				-0-

SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537						
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 5		RRCID -> 110651		COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121						
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-				-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-				-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VANDERSTUCKEN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524										
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	N	-0-	-0-

WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187										
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	11 1	107 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10 1	105 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	10 1	108 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	10 1	106 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	9 1	97 3	Y	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	Y	-0-	-0-

WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811										
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-	-0-

WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243										
10	372 N	199	-0-	-173	-0-	25 1	174 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	99	-0-	-291	-0-	9 1	90 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	33	-0-	-339	-0-	4 1	29 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	4 1	40 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	3 1	40 2	Y	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-	-0-

WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995										
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25 1	173 2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	23 1	161 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	17 1	160 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	11 1	141 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204										
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	85 3	Y	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14 1	80 3	Y	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	81 3	Y	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14 1	83 3	Y	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1	74 3	Y	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 111735	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5093	-		5799				
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	178	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	25	1	176	3	N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	28	1	174	3	N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	23	1	158	3	N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902	COMPL. DATE 03/22/1984	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 5132	-		5191				
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 5084	-		5241				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 5756	PERF. 4957	-		5503				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1308		RRCID -> 112219	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 4994	-		5220				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 112660	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7232	-		7288				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 1		RRCID -> 112662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7216	-		7640				
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "UU"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HILL-MAYER "UU"		WELL #: 1		RRCID -> 112663		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6635 - 6916		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER "XX"		WELL #: 1		RRCID -> 112666		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6906 - 7265		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-	3
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-	1
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	7	1	179	3	N	-0-	1
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	1	1
						1	9					
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-	1

HILL-MAYER "YY"		WELL #: 1		RRCID -> 112667		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7123 - 7475		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT B		WELL #: 1		RRCID -> 112668		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7235 - 7574		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 1		RRCID -> 112669		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7432 - 7497		
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-	4
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	3	N	-0-	2
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-	2
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	8	1	206	3	N	-0-	2
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	7	1	183	3	N	-0-	1
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-	1

ESPY 57		WELL #: 5		RRCID -> 112671		COMPL. DATE 07/14/1984		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5616 - 5784		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	48	1	251	3	Y	-0-	8
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	31	1	151	3	Y	-0-	8
12	341 N	176	-0-	-165	-0-	29	1	146	3	Y	1	9
						1	9					
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	35	1	172	3	Y	-0-	9
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	23	1	112	3	Y	-0-	9
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	24	1	115	3	Y	-0-	9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 7		RRCID -> 112672		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-

BRAY 42		WELL #: 2		RRCID -> 112673		COMPL. DATE 06/16/1984			TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071		
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	42	1	288	3	N	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	38	1	281	3	N	-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	54	1	250	3	N	-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	38	1	239	3	N	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	42	1	265	3	N	-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941		
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	3	N	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-

MAYER RANCH J		WELL #: 9		RRCID -> 112678		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-

MAYER RANCH E		WELL #: 5		RRCID -> 112804		COMPL. DATE 06/14/1984			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH EE		WELL #: 29		RRCID -> 112805		COMPL. DATE 08/01/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER RANCH FF		WELL #: 30		RRCID -> 112806		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9 1	48 3	N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	9 1	46 3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	10 1	45 3	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	9 1	41 3	N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	48 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH L		WELL #: 11		RRCID -> 112808		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 12		RRCID -> 112809		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 3	N	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES 120		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "RR"		WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 3	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	4 1	104 3	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129							
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	42	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	431	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112		WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 6		RRCID -> 113583		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160							
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	N	2					29
						2	9									
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	405	3	N	1					30
						1	9									
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	2					32
						2	9									
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	383	3	N	35	50	1			17
						39	9									
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	3	N	-0-					17
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	N	-0-					17

HILL-MAYER "MMM"		WELL #: 1		RRCID -> 113970		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964							
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP D-E-F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 44		RRCID -> 113971		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224				
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		
10	558 N	392	-0-	-166	-0-	50	1	340	3	N	2	36	
11	510 N	364	-0-	-146	-0-	43	1	321	3	N	-0-	36	
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	41	1	325	3	N	2	38	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	310	3	N	28	52 1	14
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	44	1	277	3	N	-0-	14	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	68	1	425	3	N	-0-	14	

VALLIANT "C"		WELL #: 38		RRCID -> 113972		COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621				
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	10	1	119	3	N	-0-	-0-	
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-	-0-	

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42		RRCID -> 113974		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147				
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	45	1	309	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	40	1	296	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	38	1	304	3	N	-0-	-0-	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	38	1	241	3	N	-0-	-0-	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	3	1	79	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-	

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227				
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	N	-0-	-0-	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	363	3	N	-0-	-0-	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	71	1	328	3	N	-0-	-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	N	-0-	-0-	
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-	-0-	

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	3	N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	15	1	363	3	N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	3	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-			1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	102	3	N	1	1	1	1
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-			1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-			1
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	3	N	-0-	1	1	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925							
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455							
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749							
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "K"		WELL #: 48		RRCID -> 114473		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748							
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J"		WELL #: 47		RRCID -> 114526		COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553							
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111		WELL #: 7		RRCID -> 114759		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475							
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
WARD, R. C. "M"		WELL #: 50		RRCID -> 114760		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 41		RRCID -> 114761		COMPL. DATE 01/11/1985			TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 1		RRCID -> 115014		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	4	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 115015		COMPL. DATE 10/24/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 1		RRCID -> 115016		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 39		RRCID -> 115236		COMPL. DATE 02/14/1985			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160				
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "AAA"		WELL #: 67		RRCID -> 115237		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541				
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-	-0-	4
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-	2 1	2
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	N	-0-	-0-	2
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	8	1	199	3	N	-0-	-0-	2
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	7	1	182	3	N	-0-	1 1	1
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	N	-0-	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 115467		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219					
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	17	1	427	3	N	-0-			-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	15	1	397	3	N	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	19	1	435	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010		COMPL. DATE 03/22/1985			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432					
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	9	1	242	3	N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT RANCH "B"		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469					
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	16	1	118	3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "R"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674				
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
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	72 1	403 3	N	10	26 1			44
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	11 9	234 3	N	2				46
12	496 N	323	-0-	-173	-0-	31 1	262 3	N	8				54
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	2 9	266 3	N	19	24 1			49
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	59 1	241 3	N	1	1 8			49
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 9	277 3	N	1				50
						46 1							
						1 9							
MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863				
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-				-0-
RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810				
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	-0-				-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	7 1	165 3	Y	-0-				-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	7 1	160 3	Y	1	1 8			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	1 9	159 3	Y	-0-				-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	7 1	150 3	Y	-0-				-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	205 3	Y	-0-				-0-
						8 1							
ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 3	N	-0-				-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	N	-0-				-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	13 1	233 3	N	-0-				-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	9 1	227 3	N	-0-				-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	8 1	208 3	N	-0-				-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	10 1	231 3	N	-0-				-0-
PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348				
10	589 N	288	-0-	-301	-0-	29 1	259 3	Y	-0-				-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	104 1	622 3	Y	-0-				-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56 1	526 3	Y	-0-				-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	28 1	561 3	Y	-0-				-0-
02	672 X	523	-0-	-149	-0-	53 1	470 3	Y	-0-				-0-
03	744 X	595	-0-	-149	-0-	82 1	513 3	Y	-0-				-0-
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347											
10	713 N	450	-0-	-263	-0-	124 1 6 9	320 3	Y	5	85 1	3
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	132 1 34 9	491 3	Y	31		34
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	113 1 58 9	697 3	Y	53	1 8	86
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	157 1 26 9	648 3	Y	24	98 1	12
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	133 1 26 9	513 3	Y	24		36
03	868 N	801	-0-	-67	-0-	232 1 48 9	521 3	Y	44		80

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510											
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 3	N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 3	N	-0-		-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	2 1	67 3	N	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385											
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1	72 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	16 1	96 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	23 1	215 3	Y	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	28 1	172 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343											
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	7 1	61 3	Y	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18 1	104 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	12 1	108 3	Y	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11 1	97 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	17 1	104 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307											
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	10 1	92 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	25 1	152 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	17 1	159 3	Y	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	16 1	144 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	25 1	155 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	5 1	46 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	14 1	85 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	11 1	107 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26 1	166 3	Y	-0-	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654						
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27 1	514 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	502 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32 1	512 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	527	N	243	-0-	-284	-0-	17 1	226 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	22 1	330 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	6 1	388 3	Y	-0-	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-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-

PFLUGER 84		WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987			TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-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-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170						
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397						
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	32 1	82 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39 1	144 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	25 1	153 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32 1	131 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	33 1	126 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	53 1	120 3	Y	-0-	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 7		RRCID -> 125649		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636						
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-				-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-				-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5288 - 6180				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5416 - 5914				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4700 - 5580				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3	Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28 3	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3	Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3	Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29 3	Y	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31 3	Y	-0-		-0-
WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5063 - 6342				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5249 - 5327				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4920 - 5234				
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411		PERF. 4643 - 5175				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657	COMPL. DATE 10/29/1987	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 5129	-		5197	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID -> 125704	COMPL. DATE 10/22/1987	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5594	-		6916	
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737	COMPL. DATE 11/05/1987	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5166	-		5890	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	14	1	114	3	N	-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	N	-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	3	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856	COMPL. DATE 10/09/1987	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5300	-		5336	
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	40	1	103	3	Y	-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	32	1	118	3	Y	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	Y	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	54	1	121	3	Y	-0-

FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5766	-		5825	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	35	1	234	3	N	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	38	1	237	3	N	-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	30	1	204	3	N	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	36	1	223	3	N	-0-

FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH 6137	PERF. 5118	-		5916	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	N	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	N	-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	N	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-

JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035	COMPL. DATE 11/26/1987	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5357	-		6145	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	Y	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	24	1	160	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	283 1	731 3	Y	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	276 1	1025 3	Y	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	190 1	1172 3	Y	-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	267 1	1101 3	Y	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	259 1	993 3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	414 1	930 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FAWCETT 130		WELL #: 7		RRCID -> 126187		COMPL. DATE 12/20/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749				
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1	134 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	13 1	126 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	12 1	121 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	14 1	117 3	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 8		RRCID -> 126188		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID -> 126454		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554				
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	41 1	170 2	Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	40 1	163 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	28 1	113 2	Y	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 8		RRCID -> 126456		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534				
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	7 1	70 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	8 1	65 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988			TOTAL DEPTH 7145			PERF. 5551 - 6518		
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	15	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5592 - 7052		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #: 7		RRCID -> 126501		COMPL. DATE 01/09/1988			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5974 - 6066		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ESPY 57		WELL #: 6		RRCID -> 126503		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5475 - 5831		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	9	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	8	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	Y	-0-			-0-

ESPY 57		WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5487 - 5843		
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	26	1	133	3	Y	-0-			3
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	22	1	108	3	Y	-0-			3
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	Y	-0-			3
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	14	1	68	3	Y	-0-			3
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	12	1	61	3	Y	-0-			3
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	14	1	66	3	Y	-0-			3

MAYFIELD 46		WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6251 - 7042		
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988			TOTAL DEPTH 8402			PERF. 6669 - 7856		
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	9	1	229	3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	3	N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	7	1	177	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183																
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173																
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390																
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	40	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	37	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	55	1	346	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948																
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971																
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912																
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5503 - 6073						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5340 - 6066						
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225 - 5946						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5248 - 6006						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162 - 6061						
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123 - 6103						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5072 - 5705						
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 32		RRCID -> 131286		COMPL. DATE 07/02/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 131340		COMPL. DATE 05/06/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045					
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-		-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 34		RRCID -> 131341		COMPL. DATE 07/01/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866					
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

ESPY 40		WELL #: 6		RRCID -> 131410		COMPL. DATE 07/07/1989			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764					
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-		-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-		-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	Y	-0-		-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769					
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	44	1	229	3	Y	-0-		-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	33	1	163	3	Y	-0-		-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	Y	-0-		-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	Y	-0-		-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	3	Y	-0-		-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	50	1	238	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 6		RRCID -> 131501		COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494		
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309		
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-			-0-
KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 6112 - 6331		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			7
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			7
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			7
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			7
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			7
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			7
KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368			PERF. 5857 - 6240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6674 - 7014		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5340 - 6219		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6991			PERF. 5393 - 6685		
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5099 - 6020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 104		WELL #: 7		RRCID -> 132368	COMPL. DATE 10/11/1989	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 5113	-		6192				
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5107	-		5288				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415	COMPL. DATE 10/27/1989	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5368	-		6312				
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617	COMPL. DATE 11/02/1989	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 5428	-		5446				
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	1			5
						1	9							
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	1			6
						1	9							
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	1			7
						1	9							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	1			8
						1	9							
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	1			9
						1	9							
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-	7	1	2

FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863	COMPL. DATE 11/19/1989	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5009	-		5486				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 8		RRCID -> 132864	COMPL. DATE 11/19/1989	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5177	-		5973				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 132868	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5278	-	5684			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 39		RRCID -> 132959	COMPL. DATE 03/19/1990	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 5134	-	5960			
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967	COMPL. DATE 12/08/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6834	-	7219			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-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-

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6295	-	7147			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 133444	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5287	-	6224			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 133560	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5306	-	6046			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 41		RRCID -> 133697	COMPL. DATE 02/12/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5066	-	5948			
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692																
10	3379 X	471	-0-	-2908	-0-	39	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	3270 X	382	-0-	-2888	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	3379 X	279	-0-	-3100	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	2492 X	428	-0-	-2064	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	465 X	388	-0-	-77	-0-	44	1	344	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819																
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086																
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980																
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441																
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853																
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990			TOTAL DEPTH 6475			PERF. 5757 - 6257				
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 6411			PERF. 5145 - 5947				
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5395 - 5830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	55	9 1	46	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	42	-0-	42	-0-	97	7 1	35	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	156	10 1	49	3	Y	-0-					-0-

ESPY 32		WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5551 - 5710				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2101		RRCID -> 134277		COMPL. DATE 05/02/1992			TOTAL DEPTH 6185			PERF. 3062 - 3595				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED 101		WELL #: 8		RRCID -> 134279		COMPL. DATE 04/10/1990			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 4933 - 6274				
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4602		RRCID -> 134340		COMPL. DATE 03/26/1990			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 3437 - 3595				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 61		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 4		RRCID -> 134378		COMPL. DATE 04/22/1990			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 14				WELL #: 5		RRCID -> 134487			COMPL. DATE 05/10/1990			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON 54				WELL #: 2		RRCID -> 135034			COMPL. DATE 05/27/1990			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BAKER, ROY				WELL #: 701		RRCID -> 135041			COMPL. DATE 04/30/1990			TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196					
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20				WELL #: 6		RRCID -> 135089			COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 17				WELL #: 8		RRCID -> 135134			COMPL. DATE 06/10/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESPY 41				WELL #: 7		RRCID -> 135360			COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766					
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	-0-	169	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	-0-	171	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	-0-	175	1	838	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
RICHARDSON 4		WELL #:		4	RRCID ->	136184	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6881 - 7364		
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	BALANCE
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	16 1	107 3	Y	-0-				3
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3	Y	-0-				3
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-				3
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	-0-				3
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	12 1	121 3	Y	-0-				3
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	13 1	136 3	Y	-0-				3

KELLY 126		WELL #:		7	RRCID ->	136186	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5481 - 6405		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #:		8	RRCID ->	136188	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5553 - 6738		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID ->	136190	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5637 - 5910		
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-				-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-				-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	-0-				-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	N	-0-				-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-				-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 36		WELL #:		5	RRCID ->	136193	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5387 - 5825		
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	32 1	357 3	Y	-0-				-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	30 1	332 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	180	-0-	-130	-0-	18 1	162 3	Y	-0-				-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
02		336 N	262	-0-	-74	-0-	21 1	241 3	Y	-0-				-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	52 1	409 3	Y	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #:		10	RRCID ->	136194	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5430 - 6565		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RICHARDSON 139		WELL #:		4	RRCID ->	136195	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7218		
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-				-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #:		37	RRCID ->	136202	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5029	-	5916		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-						-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-						-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-						-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-						-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-						-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		40	RRCID ->	136203	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5296	-	6100		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-						-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-						-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-						-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-						-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-						-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		42	RRCID ->	136204	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5195	-	6019		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-						-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-						-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-						-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-						-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-						-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		44	RRCID ->	136205	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5095	-	5914		
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-						-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-						-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-						-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-						-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-						-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		45	RRCID ->	136209	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5219	-	6106		
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-						-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-						-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-						-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		46	RRCID ->	136210	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5176	-	6069		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-						-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-						-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-						-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-						-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-						-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	37	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY				WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154					
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					-0-
02	364 N	149	-0-	-215	-0-	20	1	129	3	N	-0-					-0-
03	341 N	131	-0-	-210	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY				WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495					
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356					
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733					
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY				WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498					
10	806 N	473	-0-	-333	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	90	1	738	3	N	-0-					-0-
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	81	1	654	3	N	-0-					-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	79	1	582	3	N	-0-					-0-
02	756 N	616	-0-	-140	-0-	83	1	533	3	N	-0-					-0-
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	81	1	613	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 8		RRCID -> 136927		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100									
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 8		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID -> 136929		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	459	-0-	-297	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	495	-0-	-249	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID -> 136930		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316									
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID -> 136932		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5188 - 5272		
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7353			PERF. 5612 - 5977		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991			TOTAL DEPTH 8440			PERF. 6590 - 8217		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5173 - 5307		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5542 - 6681		
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6219 - 6675		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5462 - 5649				
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	Y	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	320	-0-	-145	-0-	36	1	284	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5719 - 7000				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELL #: 1121E		RRCID -> 137127		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7147 - 8220				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELL #: 1297		RRCID -> 137199		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 7804			PERF. 6826 - 6885				
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6580 - 8282				
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 8219			PERF. 6610 - 7852				
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-

WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5124 - 5202				
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-		
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-		-0-		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-		

GALBREATH 65				WELL #: 6		RRCID -> 137515			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MAYER, MINNIE H. "HH"				WELL #: 32		RRCID -> 137520			COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745		
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73 3	N	-0-		-0-		
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71 3	N	-0-		-0-		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68 3	N	-0-		-0-		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66 3	N	-0-		-0-		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60 3	N	-0-		-0-		
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70 3	N	-0-		-0-		

GALBREATH 66				WELL #: 8		RRCID -> 137907			COMPL. DATE 02/18/1991			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831		
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107 3	Y	-0-		-0-		
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		Y	-0-		-0-		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-		
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2 3	Y	-0-		-0-		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SHANNON 52				WELL #: 6		RRCID -> 137910			COMPL. DATE 03/22/1991			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SHURLEY 166				WELL #: 6		RRCID -> 137914			COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675		
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		Y	-0-		-0-		
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3		Y	-0-		-0-		
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		Y	-0-		-0-		
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-		-0-		
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-		-0-		
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-		-0-		

CANYON RANCH				WELL #: 1066S		RRCID -> 137915			COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-		
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-		-0-		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-		
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8 1	44 3	N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 3	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 3	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-	-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	7 1	64 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	7 1	57 3	Y	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	Y	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-	-0-

MAYER 4		WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781		
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	4 1	103 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	4 1	99 3	Y	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 3	Y	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		Y	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-	-0-

MAYER 19		WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
ALLISON 54		WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144								
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910								
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	22	1	143	3	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065								
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992								
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-					6
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-	3	1			3
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					3
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	3	N	-0-					3
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	N	-0-	2	1			1
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 5		RRCID -> 139011		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID -> 139018		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780				
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID -> 139019		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID -> 139020		COMPL. DATE 07/07/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781				
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202				
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MAYER 36		WELL #: 4		RRCID -> 139056		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	
HILL-WARD, RIP "A"										WELL #: 2		RRCID -> 139135		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466	
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	142	1	969	3	N	2					53	
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	950	3	N	4					57	
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	124	1	988	3	N	2					59	
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	917	3	N	35	77	1			17	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	142	1	900	3	N	-0-					17	
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	150	1	935	3	N	-0-					17	
HILL-RIP WARD "B"										WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-	
CAUTHORN, MACK "130"										WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-	
CAUTHORN, MACK "129"										WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844	
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-	
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-	
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-					-0-	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-	
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-	
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3			Y	-0-					-0-	
MAYFIELD 40										WELL #: 4		RRCID -> 139180		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-	
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-	
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-	
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-				-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 3			N	-0-				-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-				-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3			N	-0-				-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105 3			N	-0-				-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938						
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	40 1	411 3		N	-0-				-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	38 1	396 3		N	-0-				-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	38 1	405 3		N	-0-				-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50 1	456 3		N	-0-				-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3		N	-0-				-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	40 1	406 3		N	-0-				-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991			TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 901		RRCID -> 139744		COMPL. DATE 06/01/1991			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562						
10	589	N	218	-0-	-371	-0-	218 2			N	-0-				-0-
11	570	N	37	-0-	-533	-0-	37 2			N	-0-				-0-
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8 2			N	-0-				-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	8 1	45 3	45 3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	45 3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	9 1	43 3	43 3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	9 1	42 3	42 3	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	9 1	40 3	40 3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	8 1	46 3	46 3	N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970				
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3			N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 3			N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3			N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938				
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977				
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31 1	319 3	319 3	N	12			30
						13 9							
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	31 1	312 3	312 3	N	13	21 1		22
						14 9							
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	320 3	320 3	N	20	21 1		21
						22 9							
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	28 1	285 3	285 3	N	11	20 1		12
						12 9							
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	49 1	457 3	457 3	N	19			31
						21 9							
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47 1	441 3	441 3	N	21	26 1		26
						23 9							

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	88 3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	80 3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 3	79 3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 3	73 3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	3 1	72 3	72 3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	82 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GRL-ALDWELL, W. R. "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572												
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	188 1	776 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	798	-0-	-72	-0-	156 1	642 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	664	-0-	-204	-0-	132 1	532 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	734	-0-	-227	-0-	50 1	684 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	45 1	669 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044												
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	105 1	588 3	N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	77 1	591 3	N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	117 1	586 3	N	1	1 8		-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	127 1	577 3	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	110 1	512 3	N	1	1 8		-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	97 1	591 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778												
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	N	-0-			-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	12 1	119 3	N	-0-			-0-
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
01	248 N	4	-0-	-244	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 3	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	42 1	388 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258												
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10 1	81 3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	8 1	77 3	N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	8 1	67 3	N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	7 1	60 3	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812												
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 3	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1897		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722												
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	281 2	Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	41 1	283 2	Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	17 1	231 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	73	-0-	-237	-0-	73 2		Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959												
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748												
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	13 1	131 3	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	13 1	127 3	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	13 1	126 3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	12 1	108 3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	14 1	131 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101												
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21 1	218 3	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	38 1	397 3	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30 1	326 3	N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33 1	300 3	N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	267 3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28 1	284 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		7	RRCID ->	143379	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5016 - 5859		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 52		WELL #:		7	RRCID ->	143697	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	5296 - 5938		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-			-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		9	RRCID ->	143698	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5502 - 6143		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		8	RRCID ->	143699	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5195 - 6401		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		9	RRCID ->	143702	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4951 - 6069		
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	2	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #:		2	RRCID ->	143704	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3649 - 3691		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1071E	RRCID ->	143706	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5359 - 5410		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5248	-		6376				
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5126	-		6284				
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 7		RRCID -> 144111	COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 5323	-		5906				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 32		WELL #: 7		RRCID -> 144112	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5347	-		5649				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 144196	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5350	-		5566				
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	273	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	25	1	262	3	N	1			2
						1	9							
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	N	-0-	1	1	1
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	28	1	258	3	N	-0-			1
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5675	-		5920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

M O	ALLOW 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
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

10	248 N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

10	527 N	518	-0-	-9	-0-	43	1	475	3	Y	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	3	Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	37	1	441	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	48	1	414	3	Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	452	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248	N	33	-0-	-215	-0-	33 3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95 3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301								
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209 3			Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197 3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189 3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208								
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343 3			Y	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333 3			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296 3			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889								
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21 3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17 3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5026 - 6203		
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	25	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	20	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	21	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	16	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	20	1	133	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5337 - 5787		
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5578 - 6077		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	12	9	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	31	-0-	31	43	31	3			Y	-0-			-0-
02	56 X	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7536 - 8640		
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	35	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 7190			PERF. 5926 - 6850		
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373	3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	N	-0-			-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	46	1	367	3	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	79	1	365	3	N	-0-			-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	56	1	354	3	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	371	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 5521			PERF. 5192 - 5289		
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5028 - 6280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7240 - 7502			
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
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56 3	N	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33 3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 5515			PERF. 5093 - 5186
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5096 - 5192
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 5417			PERF. 5110 - 5204
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5385 - 6053
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56 3	N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56 3	N	-0-	-0-	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5253 - 5817
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67 3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW 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
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	43	1	224	3	Y	-0-			8
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	Y	-0-			8
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	200	3	Y	1			9
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	42	1	210	3	Y	-0-			9
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	Y	-0-			9
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	3	Y	-0-			9

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

10	372 N	369	-0-	-3	-0-	59	1	310	3	Y	-0-			6
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	59	1	290	3	Y	-0-			6
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	60	1	305	3	Y	-0-			6
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	60	1	298	3	Y	-0-			6
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	55	1	272	3	Y	-0-			6
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	61	1	290	3	Y	-0-			6

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	N	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	15	1	103	3	N	-0-			-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	12	1	71	3	N	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837			
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
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	1	1	67	3	Y	-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852			
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	87	-0-	-153	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 X	109	-0-	-139	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 X	95	-0-	-45	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 X	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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-

JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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-

JONES 120		WELL #: 11		RRCID -> 148087		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238														
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-		-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	Y	-0-		-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-		-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-		-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293														
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-		-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540														
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-		-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			Y	-0-		-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-		-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-		-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-		-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949														
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	4
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	4
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2	1	4
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1		5
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	1	5
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	Y	2	1	5

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512														
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-		-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-		-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-		-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	7	1	187	3	N	-0-		-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916														
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-		-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-		-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162														
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	131	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	135	3			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	95	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134							
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186							
10	96	N	96	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	91	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615		COMPL. DATE 02/03/1994			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890							
10	371	N	371	-0-	-0-	72	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	73	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	57	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	20	-0-	-352	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	93	-0-	-243	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279					Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538							
10	47	N	47	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734							
10	217	N	183	-0-	-34	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	53	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	44	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	33	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	278	-0-	-125	36	1	242	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504							
10	124	N	84	-0-	-40	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	25	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	22	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	19	1	127	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 5535			PERF. 5120 - 5198				
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 6220			PERF. 5128 - 5966				
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526		COMPL. DATE 04/23/1994			TOTAL DEPTH 6181			PERF. 5174 - 6012				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 6120			PERF. 5036 - 5938				
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553		COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 6095			PERF. 5150 - 5981				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 66		RRCID -> 149554		COMPL. DATE 08/24/1999			TOTAL DEPTH 6080			PERF. 5167 - 5842				
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 149680		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441					
M O	ALLOW 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
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-

WARD 127				WELL #: 9		RRCID -> 149687			COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641		
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

WARD 127				WELL #: 10		RRCID -> 149701			COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-			-0-

KELLY 126				WELL #: 10		RRCID -> 149702			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-

KELLY 35				WELL #: 5		RRCID -> 149705			COMPL. DATE 05/21/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36				WELL #: 7		RRCID -> 149965			COMPL. DATE 05/14/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 67		RRCID -> 150016			COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5275 - 6482		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5275 - 6482		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5505 - 6564		
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-			-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5248 - 6141		
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	26	1	174	3	N	-0-			16
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	21	1	156	3	N	1			17
						1	9							
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	3	N	-0-			17
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	29	1	134	3	N	6	20	1	3
						7	9							
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	20	1	127	3	N	-0-			3
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	3	N	-0-			3

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 6418			PERF. 5316 - 6206		
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	N	-0-			12
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	N	-0-			12
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	3	N	-0-			12
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	265	3	N	-0-	12	1	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5112 - 6242		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW 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
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	Y	-0-	2	1	7
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	25	1	147	3	Y	-0-	2	1	5
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	3	Y	-0-	2	1	3
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	3	Y	-0-			3
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	20	1	131	3	Y	1	1	1	3
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	21	1	140	3	Y	-0-	1	1	2

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
03	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	149 3	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19 1	144 3	N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 3	N	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	25 1	116 3	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20 1	129 3	N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23 1	144 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134		
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-	-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		Y	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 10R		RRCID -> 150952		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958		
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	1
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 151156		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39 1	163 2	Y	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38 1	157 2	Y	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30 1	122 2	Y	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	-0-	-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	11 1	156 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-

WARD, RIP "H"		WELL #: 102		RRCID -> 151157		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414		
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	22 1	153 3	N	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	20 1	148 3	N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	19 1	150 3	N	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	29 1	135 3	N	-0-	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	21 1	132 3	N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24 1	150 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973																
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979																
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-				-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-				-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102																
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	Y	-0-				-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	33	1	729	3	Y	-0-				-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-				-0-
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	30	1	664	3	Y	-0-				-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	Y	-0-				-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	957	3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974																
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-				-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-				-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	3	N	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710																
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	Y	-0-				-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	48	1	196	2	Y	-0-				-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	41	1	166	2	Y	-0-				-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-				-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-				-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074												
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	-0-
WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259												
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	57	1	391	3	N	-0-	-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	49	1	367	3	N	-0-	-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	46	1	369	3	N	-0-	-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	72	1	332	3	N	-0-	-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	52	1	326	3	N	-0-	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	3	N	-0-	-0-
WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881												
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-	-0-
WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604												
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	475	1	1961	2	Y	-0-	-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	465	1	1915	2	Y	-0-	-0-
12	2480 N	1795	-0-	-685	-0-	357	1	1438	2	Y	-0-	-0-
01	2449 N	850	-0-	-1599	-0-	58	1	792	2	Y	-0-	-0-
02	2212 N	1693	-0-	-519	-0-	108	1	1585	2	Y	-0-	-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #: 4		RRCID -> 151452		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	N	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	N	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	6	1	171	3	N	-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	3	N	-0-

SAWYER 112		WELL #: 10		RRCID -> 151466		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER 112		WELL #: 12		RRCID -> 151519		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GALBREATH 66		WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO		WELL #: 3		RRCID -> 151575		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048			
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	2	1	61	3	N	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342														
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542														
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	3	N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	14	1	104	3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	19	1	89	3	N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86	3	N	-0-			-0-
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104														
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	1			16
						1	9							
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	N	1			17
						1	9							
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-			17
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	213	3	N	7	21 1		3
						8	9							
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	3	N	-0-			3
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	N	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	89	3	N	-0-			7
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	88	3	N	-0-			7
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	94	3	N	-0-			7
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	81	3	N	-0-	7	1	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	80	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	89	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "D"		WELL #: 102		RRCID -> 151625		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "K"		WELL #: 4802		RRCID -> 151626		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-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-

WARD, R.C.		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	322	3	Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-		346	3			Y	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		356	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	302	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-		2	1	321	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 151644		COMPL. DATE 06/14/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188							
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	186	3	N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-		10	1	171	3	N	-0-			-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-		10	1	166	3	N	-0-			-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-		6	1	146	3	N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	-0-		5	1	145	3	N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-		7	1	163	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 2		RRCID -> 151649		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083							
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PFLUGER 85		WELL #: 8		RRCID -> 151697		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	14 1	123 3	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	32 1	192 3	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	171 3	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	17 1	150 3	Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26 1	162 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 10		RRCID -> 151711		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849				
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	79 3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 3	N	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852				
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	90 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	13 1	63 3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	14 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	14 1	67 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	15 1	70 3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 13		RRCID -> 152095		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 12		RRCID -> 152096		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654						
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 302		RRCID -> 152260		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556						
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-		-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-		-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-		-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	9	1	114	3	N	-0-		-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062														
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934														
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	14	1	334	3	N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	3	N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934														
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	24	1	247	3	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	3	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903														
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040														
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		2	RRCID ->	152281	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6676 - 7063			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "J"		WELL #:		4702	RRCID ->	152282	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 5570 - 6590			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152437	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5598 - 7562			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3105	RRCID ->	152536	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5385 - 5654			
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	190 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26 1	203 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	19 1	173 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	24 1	175 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

REED 100		WELL #:		13	RRCID ->	152561	COMPL. DATE	12/10/1994	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4904 - 6038			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

REED 100		WELL #:		14	RRCID ->	152562	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4939 - 6193			
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	1 1	72 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		13	RRCID ->	152563	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6386 - 6443			
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6288 - 7660					
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	3	N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	34	1	302	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5902 - 6340					
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	36	1	375	3	N	-0-			1
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-	1	1	-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	42	1	382	3	N	1			1
						1	9							
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	N	-0-			1
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7725			PERF. 7154 - 7503					
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 7588			PERF. 5271 - 5385					
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	46	1	482	3	N	-0-			1
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	48	1	433	3	N	-0-			1
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	38	1	420	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6625			PERF. 5454 - 6476					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	11	1	71	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-

WELL #: 302		RRCID -> 152667		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 8353			PERF. 6964 - 8130					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "A,B,C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937											
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	118 1	806 3	N	4		56
						4 9					
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	108 1	806 3	N	1		57
						1 9					
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	106 1	845 3	N	3		60
						3 9					
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	172 1	794 3	N	58	90 1	28
						64 9					
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	111 1	704 3	N	-0-		28
03	961 N	908	-0-	-53	-0-	125 1	783 3	N	-0-		28
WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934											
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	15 1	104 3	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	13 1	95 3	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	12 1	96 3	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	18 1	85 3	N	-0-		-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	13 1	85 3	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16 1	99 3	N	-0-		-0-
WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297											
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	97 1	659 3	N	-0-		-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	89 1	665 3	N	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	101 1	807 3	N	-0-		-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	149 1	684 3	N	-0-		-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	108 1	680 3	N	-0-		-0-
03	837 N	632	-0-	-205	-0-	87 1	545 3	N	-0-		-0-
WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343											
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	9 1	71 3	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	15 1	70 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12 1	76 3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	12 1	76 3	N	-0-		-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236											
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	N	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	5 1	38 3	N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 3	N	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	5 1	30 3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	N	-0-		-0-
HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162											
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404																
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-				-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	9	1	220	3	N	-0-				-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	3	N	-0-				-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	N	-0-				-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	8	1	206	3	N	-0-				-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948																
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288																
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	N	-0-				-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	N	-0-				-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	3	N	-0-				-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	52	1	239	3	N	-0-				-0-
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	27	1	171	3	N	-0-				-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135																
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	3	N	-0-				-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	15	1	370	3	N	-0-				-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	3	N	-0-				-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	N	-0-				-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	13	1	348	3	N	-0-				-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774														
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	3	N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	56	1	416	3	N	-0-			-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	53	1	425	3	N	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	87	1	399	3	N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	59	1	373	3	N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916														
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	1			2
						1	9							
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	2	2	1	2
						2	9							
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1	1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-			1
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1	-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474														
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	N	-0-			-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "G"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138																
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506																
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980																
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746																
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	3	N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	49	1	222	3	N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	3	N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436																
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519														
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-			2
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-	1	1	1
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-			1
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	N	-0-			1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-	1	1	-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106														
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233														
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268														
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 12		RRCID -> 152870		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5168 - 6420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	127 3	Y	10	6 1	22	
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	11 9	121 3	Y	5	7 1	20	
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	21 1	92 3	Y	5	7 1	18	
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	6 9	60 3	Y	-0-		18	
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	10 1	99 3	Y	9	7 1	20	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	Y	13	8 1	25	
						10 9						
						19 1						
						14 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6396 - 6786	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	9 1	49 3	N	1	3 1	6	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	1 9	49 3	N	-0-		6	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	48 3	N	2		8	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10 1	46 3	N	-0-	3 1	5	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	2 9	42 3	N	-0-		5	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	9 1	48 3	N	-0-		5	
						8 1						

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 7347		PERF. 5931 - 6724	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6896 - 7126	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	17 1	278 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	11 1	278 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	10 1	267 3	N	-0-		-0-	
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	12 1	290 3	N	-0-		-0-	

KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5293 - 5346	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	13 1	70 3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	11 1	67 3	Y	-0-		-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	11 1	72 3	Y	-0-		-0-	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	11 1	64 3	Y	-0-		-0-	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	9 1	61 3	Y	-0-		-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	10 1	67 3	Y	-0-		-0-	

KELLY 124		WELL #: 13		RRCID -> 153066		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5178 - 6383	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	53 1	295 3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	47 1	278 3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	43 1	271 3	Y	-0-		-0-	
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	42 1	246 3	Y	-0-		-0-	
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	35 1	230 3	Y	-0-		-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	42 1	283 3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 5020 - 6254		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
KELLY 124		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6635			PERF. 5169 - 6364		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	32	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	31	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	24	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	Y	-0-			-0-
GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 6170			PERF. 5687 - 5906		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	12	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5995 - 6305		
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
KELLY 125		WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6920			PERF. 5316 - 5518		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	25	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	3	Y	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7512 - 7904		
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1845		RRCID -> 153193		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 8355			PERF. 7975 - 8208		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	43 1	436 3	N	-0-	1 1	1
11	540 N	321	-0-	-219	-0-	28 1	293 3	N	-0-		1
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	40 1	425 3	N	1	1 1	1
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	1 9	42 1	378 3	N	-0-	1
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	19 1	19 1	204 3	N	1	1
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	1 9	24 1	243 3	N	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240		COMPL. DATE 01/28/1995			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776		
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14 1	97 3	N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	13 1	87 3	N	-0-		-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	12 1	83 3	N	-0-		-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	12 1	72 3	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	10 1	66 3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	12 1	76 3	N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802		RRCID -> 153246		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	17 1	120 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	12 1	119 2	Y	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 2	Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18 1	120 3	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	104 3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16 1	101 3	N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18 1	114 3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132		
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	11 1	174 3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	5 1	134 3	N	-0-		-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	5 1	134 3	N	-0-		-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	6 1	139 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 302		RRCID -> 153299		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"				WELL #: 3		RRCID -> 153393		COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202						
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J"				WELL #: 3		RRCID -> 153394		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028						
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE "C"				WELL #: 602		RRCID -> 153395		COMPL. DATE 10/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"				WELL #: 2		RRCID -> 153396		COMPL. DATE 10/14/1994			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #: 102		RRCID -> 153468		COMPL. DATE 09/03/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024						
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P				WELL #: 3		RRCID -> 153543		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026						
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "I"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428											
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 3	N	-0-	-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	N	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	10 1	253 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	8 1	225 3	N	-0-	-0-	
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	11 1	246 3	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916											
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611											
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	

WARD, R.C. "M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850											
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28 1	192 3	N	2		16
						2 9					
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25 1	187 3	N	-0-		16
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	190 3	N	1		17
						1 9					
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	37 1	172 3	N	20	27 1	10
						22 9					
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26 1	166 3	N	-0-		10
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30 1	186 3	N	-0-		10

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841											
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	78 1	530 3	N	-0-		-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	67 1	500 3	N	-0-		-0-
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	65 1	520 3	N	-0-		-0-
01	620 N	480	-0-	-140	-0-	86 1	394 3	N	-0-		-0-
02	532 N	413	-0-	-119	-0-	56 1	357 3	N	-0-		-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	88 1	547 3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 2		RRCID -> 153887		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6484 - 7901		
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	5 1	106 3	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y	1	1 8		-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	5 1	118 3	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 1	178 3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 2		RRCID -> 153887		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6484 - 7901		
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	69 1	717 3	N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	67 1	669 3	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	69 1	674 3	N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	68 1	683 3	N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	62 1	578 3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	70 1	651 3	N	-0-			-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 153921		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 5468 - 6168		
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	76 3	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154397		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 6484 - 7810		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 154399		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6919 - 7962		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	16 1	162 3	N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	17 1	162 3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	16 1	163 3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	16 1	147 3	N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	18 1	167 3	N	-0-			-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 154401		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 5518 - 6113		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 3	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1302		RRCID -> 154411		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 6873		-		8024			
10	620 N	578	-0-	-42	-0-		51	1	527	3	N	-0-					-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-		51	1	508	3	N	-0-					-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-		52	1	509	3	N	-0-					-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-		52	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-		50	1	465	3	N	-0-					-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-		52	1	490	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 3		RRCID -> 154412		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 6600		-		8028			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		22	1	234	3	N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		23	1	232	3	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-		24	1	237	3	N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-		24	1	238	3	N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		22	1	209	3	N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		25	1	237	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 2		RRCID -> 154463		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6514		-		7992			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 3502		RRCID -> 154522		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6786		-		7064			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #: 3		RRCID -> 154866		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6639		-		7960			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		14	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-		13	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-		14	1	138	3	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-		13	1	133	3	N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-		13	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-		15	1	139	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 155123		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 6532		-		7808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
				875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	22 1	125 3	N	4	9 1		15
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	17 1	126 3	N	1			16
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	25 1	124 3	N	3			19
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31 1	140 3	N	3	8 1		14
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	23 1	108 3	N	-0-			14
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	17 1	101 3	N	1			15
						1 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"				WELL #:	2	RRCID ->	155128	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 6360 - 7804
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	107 1	599 3	N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	79 1	603 3	N	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	115 1	575 3	N	-0-			-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	123 1	558 3	N	-0-			-0-
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	110 1	513 3	N	1	1 8		-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	98 1	593 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #:	702	RRCID ->	155129	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6542 - 7780
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	15 1	157 3	N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	15 1	147 3	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	15 1	152 3	N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	14 1	143 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 1	151 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #:	302	RRCID ->	155135	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 6600 - 7953
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	99 1	551 3	N	-0-			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	73 1	556 3	N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	107 1	538 3	N	-0-			-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	113 1	512 3	N	-0-			-0-
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	102 1	474 3	N	-0-			-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	89 1	542 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "X"				WELL #:	2202	RRCID ->	155209	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6570 - 6932
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	20 1	207 3	N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	20 1	201 3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22 1	215 3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20 1	202 3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	22 1	204 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #:	402	RRCID ->	155223	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6522 - 7866
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482													
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110 3	N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96 3	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106 3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102 3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85 3	N	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658													
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 3	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3	N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778													
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75 3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64 3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70 3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68 3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62 3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998													
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263 3	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253 3	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	9	1	256 3	N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400 3	N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	9	1	233 3	N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986													
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53 3	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55 3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50 3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42 3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	3	N	-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	11	1	296	3	N	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	N	-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	10	1	270	3	N	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #: 4		RRCID -> 155768		COMPL. DATE 08/06/1995			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 5		RRCID -> 155776		COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643		
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	N	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	N	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568		
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	3	N	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	N	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	3	N	-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987														
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684														
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910														
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010														
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	15	3	N	1	1 8		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890																
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786																
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872																
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936																
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	156	1	872	3	N	-0-					-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	670	3	N	-0-					-0-
01	806 N	683	-0-	-123	-0-	123	1	560	3	N	-0-					-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	126	1	588	3	N	-0-					-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	104	1	633	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707																
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842												
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900												
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	N	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124												
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-	-0-
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817												
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46 3 N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46 3 N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48 3 N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49 3 N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44 3 N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50 3 N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028		
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5066		-		6060		
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 6496		-		7492		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5570		-		6800		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6358		-		6670		
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	16	1	88	3	N	-0-			-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
12	124 N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	7	1	35	3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 158583		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6954		-		7018		
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5060		-		5828		
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	33	1	295	3	N	7	14	1	5
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	34	1	274	3	N	5			10
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	38	1	274	3	N	7			17
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	31	1	249	3	N	2	14	1	5
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	8			13
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	24	1	269	3	N	7			20

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603					
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	78	3	N	-0-			5
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	9	1	73	3	N	-0-			5
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	N	-0-			5
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-			5
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	N	-0-			5
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-			5

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504					
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	N	-0-			3
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-			3
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-			3
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	N	-0-			3
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-			3
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-			3

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522					
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 6		RRCID -> 158669		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506					
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	3	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #: 3		RRCID -> 158674		COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206 3	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211 3	N	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202 3	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210 3	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216 3	N	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488 3	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415 3	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	409 3	N	1	1 8		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	9	412 3	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	398 3	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	448 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393 3	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366 3	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356 3	N	-0-			-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	32	1	250 3	N	-0-			-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	33	1	287 3	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371 3	N	-0-			-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

10	372 N	359	-0-	-13	-0-	32	1	327 3	N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	30	1	310 3	N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	30	1	319 3	N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	34	1	304 3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286 3	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

10	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195 3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190 3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207 3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199 3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190 3	N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906											
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512											
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130											
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1		1
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	25	1	N	-0-	1 1	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270											
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1	1 1	1
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		1
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	1 1	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1		1
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1	1 1	1
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	N	1	1 1	1
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228											
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 131		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID ->	159677	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5892	-	6922	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-

FIELDS 51				WELL #: 7	RRCID ->	159720	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5161	-	5186
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"				WELL #: 2	RRCID ->	159722	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	6674	-	7984
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #: 11	RRCID ->	159726	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	5548	-	6740
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

WILSON 32				WELL #: 2	RRCID ->	159730	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5502	-	5956
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	26	1	266	3	N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	3	N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-			-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	22	1	245	3	N	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	23	1	235	3	N	-0-			-0-

GENINI				WELL #: 3103	RRCID ->	159731	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5718	-	5754
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	34	1	304	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-			1
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	3	Y	-0-			1
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	42	1	315	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

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
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	33 1	298 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	34 1	293 3	Y	-0-			1
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	32 1	288 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	34 1	268 3	Y	-0-			1
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	29 1	262 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	37 1	278 3	Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20 1	157 3	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 3	N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

10	186 N	153	-0-	-33	-0-	14 1	139 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	12 1	122 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	12 1	129 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	12 1	122 3	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	13 1	131 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	54 1	552 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	50 1	525 3	N	-0-			1
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	49 1	531 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	60 1	547 3	N	-0-			1
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	44 1	485 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	53 1	532 3	N	1	1 1		1
						1 9						

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

10	434 N	416	-0-	-18	-0-	37 1	378 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	34 1	361 3	N	-0-			1
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36 1	383 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	396 3	N	-0-			1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	338 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	36 1	363 3	N	1	1 1		1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		SHURLEY 123		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
//CONT.// 875310												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	Y	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	22	1	143	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 141				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	-0-

KELLY 102				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "FFF"				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	3	N	-0-	-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 166				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434				
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	144 3	Y	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24 1	142 3	Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24 1	150 3	Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	138 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	19 1	123 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	21 1	138 3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALBREATH 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522				
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	8 1	53 3	Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	18 1	42 3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15 1	45 3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW 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
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	1			1
						1	9							
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 4		RRCID -> 161976		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506			
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	
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	30	1	519	3	N	-0-	5
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	27	1	449	3	N	1	3
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	-0-	2
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	3	N	-0-	2
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	N	-0-	1
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	22	1	521	3	N	-0-	1

SHURLEY 111		WELL #: 8		RRCID -> 161993		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	21	1	101	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	3	Y	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	17	1	84	3	Y	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	-0-	-0-

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	10	1	64	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	-0-

SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778			
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	29	1	302	3	Y	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-	-0-

KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788			
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	14	1	151	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SHURLEY 142		WELL #:		15	RRCID ->	162287	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5264 - 7334	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		Y	-0-		-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-		-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-		-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-		-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		-0-	

SHURLEY 142		WELL #:		16	RRCID ->	162291	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	5431 - 6530	
10	14B2 EXT	2	-0-	2	26	2	3		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	37	-0-	37	63	37	3		Y	-0-		-0-	
12	95 X	32	-0-	-63	-0-	32	3		Y	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3		Y	-0-		-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	

SHURLEY 36		WELL #:		9	RRCID ->	162295	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5330 - 6531	
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	220	3	13	9	Y	12	26	
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	189	3	4	9	Y	4	22	
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	234	3	7	9	Y	6	20	
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	3	1	9	Y	1	21	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	209	3	13	9	Y	12	25	
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	230	3	15	9	Y	14	30	

SAWYER 128		WELL #:		10	RRCID ->	162299	COMPL. DATE	12/08/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5496 - 6538	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	Y	-0-	-0-	
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	3	Y	-0-	-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-	-0-	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-	-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-	-0-	

WILSON 32		WELL #:		6	RRCID ->	162300	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5390 - 5570	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	N	-0-	-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-	-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	10	1	105	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	3	N	-0-	-0-	

SAWYER 168		WELL #:		11	RRCID ->	162339	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	5686 - 5688	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	Y	-0-	-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194	3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW 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

RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700														
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	48	1	494	3	N	1	1	1	1
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	45	1	476	3	N	-0-			1
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	46	1	490	3	N	2	2	1	1
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	51	1	462	3	N	1			2
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	N	-0-	1	1	1
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	N	1	1	1	1

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612														
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	32	1	287	3	Y	1	1	1	1
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-			1
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	1	1	1	1
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-			1
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	28	1	257	3	Y	1	1	1	1
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	37	1	271	3	Y	-0-			1

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578														
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	11	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	10	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330														
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	3	N	-0-			-0-
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	35	1	371	3	N	1			1
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	22	1	237	3	N	-0-	1	1	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	N	1			1
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	31	1	343	3	N	-0-	1	1	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5808 - 6008					
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5674 - 5760					
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	76	1	399 3	Y	-0-			15
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	74	1	366 3	Y	-0-			15
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	388 3	Y	3			18
						3	9						
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	77	1	382 3	Y	-0-			18
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	71	1	352 3	Y	-0-			18
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	79	1	380 3	Y	23			41
						25	9						

WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067		PERF. 5260 - 5644					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5252 - 5336					
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13 3	Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27 3	Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5416 - 5568					
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192 3	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181 3	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192 3	N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179 3	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	16	1	172 3	N	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189 3	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 162473		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 5004 - 5552					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

JONES 118		WELL #: 13		RRCID ->	162474	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5160 - 5426
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	20	1	113	3	Y	-0-
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	16	1	96	3	Y	-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	18	1	113	3	Y	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	3	Y	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	14	1	92	3	Y	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	15	1	99	3	Y	-0-

JONES 118		WELL #: 14		RRCID ->	162475	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5376 - 5488
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 63		RRCID ->	162497	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5132 - 5208
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 9		RRCID ->	162520	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5188 - 5238
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	32	1	191	3	Y	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	3	Y	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	16	1	140	3	Y	-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	Y	-0-

REED 116		WELL #: 16		RRCID ->	162547	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6038 - 6264
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-

MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID ->	162631	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6282 - 6659
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-

WARD 114		WELL #: 13		RRCID ->	162654	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5530 - 5888
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6961		-		7259		
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	24	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	21	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3971		-		4030		
10	558 N	321	-0-	-237	-0-	36	1	285	3	N	-0-			10
11	540 N	464	-0-	-76	-0-	50	1	414	3	N	-0-			10
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	1	1 8		10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	N	-0-			10
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	37	1	276	3	N	-0-			10
03	434 N	345	-0-	-89	-0-	40	1	305	3	N	-0-			10

WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5570		-		6680		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 5614		-		6078		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5892		-		6618		
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-			-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			-0-
01	2139 X	178	-0-	-1961	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
02	2072 X	177	-0-	-1895	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
03	2294 X	184	-0-	-2110	-0-	184	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 162836		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 4849		PERF. 2930		-		3698		
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	24	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	25	1	428	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	27	1	419	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	30	1	391	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	18	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	7	1	423	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID ->	162839	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	5102 - 6414	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 13		RRCID ->	162943	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5713 - 7038	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909				Y	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID ->	162944	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5090 - 6340	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	Y	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID ->	163019	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5492 - 6036	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID ->	163385	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6564 - 7710	
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	223	1	1246	3	N	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	N	-0-	-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	146	1	729	3	N	-0-	-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	237	1	1081	3	N	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	106	1	496	3	N	-0-	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	78	1	473	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1856		RRCID ->	163396	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5520 - 7731	
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	N	-0-	-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34	1	353	3	N	-0-	-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	34	1	365	3	N	-0-	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	N	-0-	-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	30	1	333	3	N	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	36	1	362	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID ->	163457	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5420 - 5620	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	N	-0-	-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	22	1	200	3	N	-0-	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	17	1	187	3	N	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

M O	ALLOW 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
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

10	279 N	276	-0-	-3	-0-	25	1	251	3	N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	21	1	227	3	N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

10	310 N	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	3	N	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	3	N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-			-0-
						1	9							1
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	23	1	251	3	N	-0-	1	1	-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

10	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	3	Y	-0-			-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39 1	396 3	N	1	1 1		1
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	1 9	367 3	N	-0-			1
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	34 1	368 3	N	1	1 1		1
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	1 9	362 3	N	-0-			1
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	40 1	330 3	N	1	1 1		1
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30 1	369 3	N	1	1 1		1
						1 9						

WILSON 32						WELL #: 7	RRCID -> 163925		COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5376 - 5590	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	342 3	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	374 3	N	1			1
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1 9	378 3	N	-0-	1 1		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35 1	409 3	N	1			1
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	45 1	333 3	N	-0-			1
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	1 9	365 3	N	-0-	1 1		-0-
						30 1						
						36 1						

WILSON, DUKE						WELL #: 3205	RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5338 - 5520	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 3	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29 1	308 3	N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	28 1	305 3	N	-0-			-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	33 1	296 3	N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	25 1	275 3	N	-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	31 1	308 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105						WELL #: 12	RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5142 - 5298	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	10 1	86 3	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	21 1	123 3	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	12 1	104 3	Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y	-0-			-0-

DAVID 109						WELL #: 10	RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5204 - 5244	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-

JONES 118						WELL #: 15	RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5038 - 5538	
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	17 1	97 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	16 1	94 3	Y	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	52 1	329 3	Y	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30 1	179 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	10 1	65 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	14 1	93 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-			
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-			

WILSON 32				WELL #: 8		RRCID -> 164211			COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610		
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-			
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	N	-0-			
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-			
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	3	N	-0-			
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-			
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-			

GENINI				WELL #: 3908		RRCID -> 164213			COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-			
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-			
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	18	1	162	3	Y	-0-			
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	25	1	183	3	Y	-0-			

HILL-ROUSSELOT "L"				WELL #: 103		RRCID -> 164566			COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-			
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-			
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	N	-0-			

PFLUGER 85				WELL #: 11		RRCID -> 164570			COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172		
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			

GENINI				WELL #: 3106		RRCID -> 164583			COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520		
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-			
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-			
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			

MAYER, EDWIN S., JR. "N"				WELL #: 7		RRCID -> 164592			COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-			
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-			
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-			
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-			
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID ->	164703	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5210 - 5317			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID ->	164704	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5170 - 5228			
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	32 1	288 3	Y		-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	76 1	452 3	Y		-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	429 3	Y		-0-			-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	Y		-0-			-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	42 1	377 3	Y		-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64 1	402 3	Y		-0-			-0-

REED 101		WELL #: 13		RRCID ->	164705	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4901 - 5226			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID ->	164935	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6884 - 6946			
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12 1	203 3	N		-0-			-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	12 1	193 3	N		-0-			-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	11 1	196 3	N		-0-			-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	8 1	189 3	N		-0-			-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	6 1	175 3	N		-0-			-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	8 1	192 3	N		-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID ->	164938	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5210 - 5334			
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	16 1	91 3	N		-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25 1	155 3	N		-0-			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27 1	151 3	N		-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25 1	135 3	N		-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	N		-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26 1	135 3	N		-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 8		RRCID ->	164940	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5582 - 6010			
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y		-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y		-0-			-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40 3		Y		-0-			-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y		-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y		-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y		-0-			-0-

REED 101		WELL #: 14		RRCID ->	165125	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6236 - 6270			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4972 - 6036				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 36				WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5430 - 6484		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	133	3	10	9	Y	9	6	1	21
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	120	3	3	9	Y	3	6	1	18
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	149	3	12	9	Y	11	7	1	22
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-			22
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	170	3	20	9	Y	18	10	1	30
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	154	3	17	9	Y	15	11	1	34

REED 100				WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 4880 - 6074		
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

PHILLIPS -7-				WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3174 - 3227		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5160 - 5224		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 10710S		RRCID -> 165714		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5156 - 5228		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

M O	ALLOW 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
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	92	1	959	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	912	-0-	-168	-0-	83	1	829	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	928	-0-	-188	-0-	86	1	841	3	N	1	1 8		-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	101	1	1014	3	N	-0-			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	96	1	901	3	N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	99	1	926	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	N	-0-			-0-
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	N	-0-			-0-
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	33	1	197	3	Y	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294							
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	28	1	162	3	N	-0-					1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	N	-0-					1
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	37	1	210	3	N	-0-					1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-					1
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	12	1	187	3	N	-0-					1
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	38	1	194	3	N	-0-					1

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 05/01/2011			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6902 - 7278							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270							
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366							
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997			TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				1
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816						
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	-0-			14
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	27	1	246	3	Y	-0-			14
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	30	1	265	3	Y	-0-			14
01	372	N	113	-0-	-259	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			14
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	14	1	138	3	Y	-0-			14
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	15	1	120	3	Y	-0-			14

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210						
10	248	N	88	-0-	-160	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538						
10	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	119	1	940	3	N	-0-			-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	209	1	1722	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	191	1	1536	3	N	-0-			-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	182	1	1331	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1429	-0-	-223	-0-	193	1	1236	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	195	1	1474	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054						
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		9	RRCID ->	166873	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5212 -	5294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:		1821	RRCID ->	166874	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6158 -	6340
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		3	RRCID ->	166875	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 6816 -	7102
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	3	N	-0-	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	3	N	-0-	-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	3	N	-0-	-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	13	1	357	3	N	-0-	-0-
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	N	-0-	-0-

MEADOR 178		WELL #:		6	RRCID ->	166877	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6162 -	6346
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #:		8	RRCID ->	166878	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5274 -	6106
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5440 -	6412
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6272 -	6406
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600											
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	N	-0-
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310											
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	20	1	115	3	N	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	N	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	3	N	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	N	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	10	1	167	3	N	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	34	1	171	3	N	-0-
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150											
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-
GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654											
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	Y	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	1
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	Y	1
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	1
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	52	1	387	3	Y	1
GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601											
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	338	3	Y	1
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	Y	2
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	1
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	Y	2
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	29	1	259	3	Y	1
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	42	1	315	3	Y	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512					
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			
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	Y	-0-			
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	Y	-0-			
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-			
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	1			
						1	9							
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-			
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	34	1	253	3	Y	1			
						1	9							

JONES RANCH				WELL #: 1872		RRCID -> 167325			COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	-0-			
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-			
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-	-0-			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-	-0-			
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3		Y	-0-	-0-			
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	-0-			

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 14		RRCID -> 167382			COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-			
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-			

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 8		RRCID -> 167385			COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
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-			

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #: 13		RRCID -> 167468			COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158		
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-	-0-			
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-	-0-			
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-	-0-			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-			
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-	-0-			

PFLUGER 104				WELL #: 11		RRCID -> 167471			COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254		
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	-0-			
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-			
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	23	1	202	3	Y	-0-			
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296		
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	9	1	77	3	Y	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	17	1	153	3	Y	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	3	Y	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326		
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	Y	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	12	1	105	3	Y	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	17	1	105	3	Y	-0-

REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412		
10	14B2 EXT	37	-0-	37	357	37	3			Y	-0-
11	14B2 EXT	47	-0-	47	404	47	3			Y	-0-
12	404 X	-0-	-0-	-404	-0-					Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298					
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	N	-0-				-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-				-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	126	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 123				WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397					
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	276	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	43	1	250	3	Y	-0-				-0-
12	310 N	97	-0-	-213	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-				-0-
02	280 N	173	-0-	-107	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-				-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 147				WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664					
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-

KELLY 125A				WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304					
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	26	1	151	3	Y	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	25	1	150	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	23	1	152	3	Y	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204					
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-				-0-

PFLUGER 84				WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6682 - 6692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3330 - 3414						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3370 - 3480						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3398 - 3442						
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	5 1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6 1	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	6 1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5210 - 5288						
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5123 - 5176						
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5178 - 5252						
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	13 1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54 1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34 1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	32 1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	48 1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5233 - 6022		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5147 - 5712		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 4983 - 5648		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5248 - 5258		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5155 - 5205		
10	775 N	330	-0-	-445	-0-	33	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	2	-0-	-748	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	744 N	2	-0-	-742	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5219 - 5305		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5166 - 5497		
10	930 N	443	-0-	-487	-0-	65	1	378	3	N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	126	1	776	3	N	-0-			-0-
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	149	1	839	3	N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	123	1	671	3	N	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	3	N	-0-			-0-
03	992 N	712	-0-	-280	-0-	117	1	595	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310																
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-	-0-				-0-	
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	N	-0-	-0-				-0-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284									
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-				-0-	
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-	-0-				-0-	

SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052									
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	-0-				-0-	
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-	-0-				-0-	

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-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-	

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
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-	

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	431	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434	3	N	-0-	-0-				-0-	
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	51	1	317	3	N	-0-	-0-				-0-	

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	1		1
						1	9						
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	1		1
						1	9						
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	1		1
						1	9						

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

10	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	44	-0-	44	44	7	1	37	3	N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	37	-0-	37	81	2	1	35	3	N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	44	-0-	44	125	7	1	37	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 169173		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084					
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 11		RRCID -> 169186		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220					
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258					
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356					
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 34				WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1071A		RRCID -> 169472		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39				WELL #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136					
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	174	-0-	-106	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85				WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239					
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.				WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986					
10	1054 N	629	-0-	-425	-0-	71	1	558	3	N	-0-					9
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	907	3	N	-0-					9
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	108	1	863	3	N	-0-					9
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	110	1	931	3	N	-0-					9
02	952 N	859	-0-	-93	-0-	101	1	758	3	N	-0-					9
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	114	1	859	3	N	-0-					9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160								
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204								
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351							
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					2
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					2
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					2
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	N	-0-					2
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					2
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 8		RRCID -> 170671		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482							
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170676		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 837S		RRCID -> 170682		COMPL. DATE 09/20/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 839S		RRCID -> 170683		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105		WELL #: 14		RRCID -> 170822		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325							
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	28	1	174	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 15		RRCID -> 170831		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	2	1	14	3	Y	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210		
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	N	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-	-	-	-	N	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	-	-	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	-	-	N	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-	-	-	-	N	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	-	-	N	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-	-	-	-	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID -> 170993		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959		
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	-	-	N	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	-	-	N	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	-	-	N	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	-	-	N	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3	-	-	N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	-	-	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 31		RRCID -> 170994		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5092		-		6014		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID -> 170996		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5167		-		6039		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5063		-		6003		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5015		-		5983		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5197		-		6057		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5159		-		6049		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5199		-		6044		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330							
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-				2
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-	1	1		1
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-				1
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-				1
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-	1	1		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324							
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-				-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

10	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	17	1	88	3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-		-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-		-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	8 1	195 3	N	-0-	-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	8 1	188 3	N	-0-	-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	7 1	190 3	N	-0-	-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11 1	302 3	N	-0-	-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	7 1	171 3	N	-0-	-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237			
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	10 1	86 3	Y	-0-	-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23 1	215 3	Y	-0-	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	Y	-0-	-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	Y	-0-	-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	28 1	178 3	Y	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300			
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	13 1	74 3	N	-0-	-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21 1	128 3	N	-0-	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21 1	117 3	N	-0-	-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19 1	104 3	N	-0-	-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6 1	100 3	N	-0-	-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	20 1	103 3	N	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 11		RRCID -> 172920		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266			
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	11 1	102 3	Y	-0-	-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27 1	159 3	Y	-0-	-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 3	Y	-0-	-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	Y	-0-	-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	15 1	129 3	Y	-0-	-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22 1	138 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 172921		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
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-	

MAYFIELD 46				WELL #: 12		RRCID -> 172980		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

SAWYER 112				WELL #: 15		RRCID -> 173420		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500							
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-	
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-				-0-	
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-				-0-	
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-				-0-	
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	3	Y	-0-				-0-	
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-				-0-	

PFLUGER 85				WELL #: 15		RRCID -> 173421		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200							
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-	
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-				-0-	
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-				-0-	
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-				-0-	
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-				-0-	
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	24	1	153	3	Y	-0-				-0-	

RICHARDSON 135				WELL #: 6		RRCID -> 173422		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094							
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-				-0-	
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-				-0-	
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-				-0-	
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-				-0-	
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-				-0-	
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-				-0-	

PFLUGER 84				WELL #: 13		RRCID -> 173423		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

MAYER 47				WELL #: 5		RRCID -> 173424		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3	Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900														
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770														
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-			-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	16	1	100	3	N	-0-			-0-
FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804														
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	3	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	13	1	86	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272														
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361														
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308														
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160		
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
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	30	1	198	3	Y	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	19	1	197	3	Y	-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	19	1	197	3	Y	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	Y	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	3	Y	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	21	1	132	3	Y	-0-

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866		
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	8	1	75	3	Y	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249		
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274		
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	Y	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	21	1	215	3	Y	-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	22	1	226	3	Y	-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832		
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054					
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792					
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 7		RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 7		RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776					
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	N	-0-			1
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	20	1	137	3	N	-0-			1
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	20	1	132	3	N	-0-			1
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	24	1	151	3	N	-0-			1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-			1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-			1

MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292					
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	7	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	7	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586					
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21 1	518 3	N	-0-		-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	21 1	504 3	N	-0-		-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	19 1	513 3	N	-0-		-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	44 1	1205 3	N	-0-		-0-
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	18 1	460 3	N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	515 3	N	-0-		-0-

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562			
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213			
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799			
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	8 1	51 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5 1	50 3	Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5206			PERF. 3470 - 3520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-			
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	N	-0-			
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-			
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N	-0-			
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4868 - 5134		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4656 - 5164		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 8312S		RRCID -> 175804		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4738 - 5208		
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	Y	-0-			
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	Y	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 5520			PERF. 4662 - 5185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4830 - 5180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5352 - 5730		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876							
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	3	N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847							
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 175829		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154							
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175831		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226							
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	18	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 175832		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710							
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					2
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					2
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					2
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					2
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 175838		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	10 1	99 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	11 1	104 3	Y	-0-		-0-				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 3R		RRCID -> 175852		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161						
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-				1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-				1
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-				1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-				1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-		-0-				1
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-				1

RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280						
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	51 1	340 3	Y	-0-		-0-				4
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29 1	299 3	Y	-0-		-0-				4
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	40 1	419 3	Y	-0-		-0-				4
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60 1	615 3	Y	-0-		-0-				4
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	65 1	672 3	Y	-0-		-0-				4
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	72 1	756 3	Y	-0-		-0-				4

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				2

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066						
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	128 1	847 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	80 1	844 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	80 1	848 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	92 1	941 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	868 N	853	-0-	-15	-0-	75 1	778 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	82 1	852 3	Y	-0-		-0-				-0-

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228						
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	Y	-0-		-0-				-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880						
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26 1	265 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	27 1	242 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29 1	252 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	27 1	243 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	22 1	225 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31 1	253 3	Y	-0-		-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 175948	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6374	-		7224				
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-			-0-
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	10	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	12	1	287	3	Y	-0-			-0-

MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052	COMPL. DATE 10/16/1999	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 6610	-		7484				
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	1			Y	-0-			-0-
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	8	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-

MAYER 9		WELL #: 2		RRCID -> 176068	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6326	-		7136				
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	1			Y	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	11	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	13	1	314	3	Y	-0-			-0-

ESPY 41		WELL #: 9		RRCID -> 176178	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5608	-		5782				
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	3	Y	-0-			5
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	22	1	108	3	Y	-0-			5
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	-0-			5
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	-0-			5
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	-0-			5
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	25	1	121	3	Y	-0-			5

ESPY 41		WELL #: 10		RRCID -> 176181	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5607	-		5706				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 8		RRCID -> 176185	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5494	-		5823				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ESPY 56		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778				
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
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	268 1	1397 3	Y	-0-			-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	290 1	1429 3	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	282 1	1444 3	Y	9	9	8	-0-
01	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	263 1	1305 3	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	231 1	1149 3	Y	187	187	8	-0-
03	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	206 9	1203 3	Y	-0-			-0-
						251 1						

ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 3	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	Y	-0-			-0-

ESPY 57		WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740				
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER 17		WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818				
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	5 1	133 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	5 1	121 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	4 1	112 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1		Y	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	3 1	90 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	4 1	93 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 176217		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8642			PERF. 6780 - 8320		
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	1			Y	-0-			-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	11	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 176235		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 8367			PERF. 6144 - 8058		
10	465 N	341	-0-	-124	-0-	31	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	32	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	29	1	301	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 12		RRCID -> 176303		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 6338 - 7216		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	9	1	232	3	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	9	1	233	3	N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	3	N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 13		RRCID -> 176304		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 6364 - 7250		
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	10	1	252	3	N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 14		RRCID -> 176305		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8544			PERF. 6356 - 7312		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176306		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6954 - 8158		
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	3	N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 16		RRCID -> 176308		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6379 - 7164		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176309		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238		
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253	3	N	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	9	1	249	3	N	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	N	-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	N	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 18		RRCID -> 176310		COMPL. DATE 12/04/1999			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414		
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	3	N	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	N	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	7	1	177	3	N	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 19		RRCID -> 176311		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452		
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	3	N	-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3	N	-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	N	-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	12	1	325	3	N	-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670		
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	16	1	384	3	N	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	18	1	476	3	N	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	N	-0-
02	448 N	354	-0-	-94	-0-	13	1	341	3	N	-0-
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	17	1	409	3	N	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296		
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	23	1	209	3	Y	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	35	1	326	3	Y	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	34	1	304	3	Y	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	3	Y	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304		
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	15	1	89	3	N	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	N	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	9	1	138	3	N	-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	32	1	161	3	N	-0-

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	N	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	46	1	260	3	N	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	3	N	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	3	N	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5442 - 5482						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6670 - 7958						
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	55	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	34	1	349	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	38	1	394	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5084 - 5276						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6138 - 7280						
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	25	1	162	3	Y	-0-			1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-			1
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-			1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-			1
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-			1

WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3538 - 3628						
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-			-0-
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5108 - 5270						
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5451 - 5562						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-				-0-
11	300 N	126	-0-	-174	-0-	126	2			N	-0-				-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292						
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	Y	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	1			Y	-0-				-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	9	1	240	3	Y	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-				-0-

MAYER 47		WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 94		WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130						
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 176886		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254						
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196						
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	-0-				-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	N	-0-				-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	N	-0-				-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	13	1	347	3	N	-0-				-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-				-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316						
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-				-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-				-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	11	1	291	3	N	-0-				-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	3	N	-0-				-0-
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	9	1	232	3	N	-0-				-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308					
M O	ALLOW 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
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	4	9	1	10
						4	9							
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	9	1	222	3	N	6			16
						7	9							
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	6	1	156	3	N	3	10	1	9
						3	9							
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	6			15
						7	9							
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	6	8	1	13
						7	9							
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	8			21
						9	9							

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938					
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	232	-0-	-338	-0-	17	1	215	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	59	-0-	-165	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154					
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222					
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240								
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
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1316S		RRCID -> 177506		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228						
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 2R		RRCID -> 177589		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON 4				WELL #: 5		RRCID -> 177593		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004						
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	171	1	1128	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	390	-0-	-230	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	1302 X	372	-0-	-930	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	1176 X	351	-0-	-825	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	1302 X	397	-0-	-905	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F. J. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716												
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	46	1	461	3	Y	-0-	2
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	43	1	450	3	Y	-0-	2
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	460	3	Y	-0-	2
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	3	Y	-0-	2
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	Y	-0-	2
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-	2
MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320												
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	15	1	373	3	N	-0-	-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	14	1	377	3	N	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	N	-0-	-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	13	1	339	3	N	-0-	-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	16	1	376	3	N	-0-	-0-
MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404												
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	7	15
						8	9					
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	7	22
						8	9					
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	8	16
						9	9					
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	N	12	28
						13	9					
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	N	8	21
						9	9					
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	11	32
						12	9					
MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029												
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224					
M	O	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
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8314S		RRCID -> 177690			COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8315S		RRCID -> 177694			COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8316S		RRCID -> 177695			COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202		
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	18	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	29	1	184	3	Y	-0-			-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11"				WELL #: 12		RRCID -> 177697			COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 13		RRCID -> 177801			COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

MAYER				WELL #: 25		RRCID -> 177806			COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910		
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	N	-0-			-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	4	1	107	3	N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6900 - 8176			
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-				-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	11	1	276	3	N	-0-				-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	11	1	291	3	N	-0-				-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-				-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	3	N	-0-				-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8517			PERF. 6394 - 8015			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8618			PERF. 6418 - 7206			
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-				-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-				-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-				-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360			PERF. 6364 - 8116			
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	21	1	521	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	21	1	512	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	19	1	518	3	Y	-0-				-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	1			Y	-0-				-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	18	1	468	3	Y	-0-				-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6372 - 7684			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	N	-0-				-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	32	1	244	3	N	-0-				-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	47	1	238	3	N	-0-				-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	50	1	229	3	N	-0-				-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	42	1	195	3	N	-0-				-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	36	1	221	3	N	-0-				-0-

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8305			PERF. 6386 - 8100			
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	3	N	-0-				-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	21	1	526	3	N	-0-				-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	N	-0-				-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	3	N	-0-				-0-
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	18	1	480	3	N	-0-				-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	-0-				-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6284 - 8114			
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	3	Y	-0-				-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-				-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	1			Y	-0-				-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	13	1	349	3	Y	-0-				-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 103		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

WELL #: 11		RRCID -> 177836		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5143 - 5283						
10	279 N	177	-0-	-102	-0-	18	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	25	1	226	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	38	1	239	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3621 - 3966						
10	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	630 N	424	-0-	-206	-0-	424	2			N	-0-			-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02	392 N	9	-0-	-383	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3653 - 3686						
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 2896 - 2999						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3552 - 3602						
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-			-0-
02	476 N	4	-0-	-472	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3612 - 3680						
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6284 - 7118						
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	11	1	298	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	1			Y	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	10	1	268	3	Y	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6580		-		8034				
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	35	1	851	3	Y	-0-					15
11	870 N	864	-0-	-6	-0-	34	1	830	3	Y	-0-					15
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	31	1	840	3	Y	-0-					15
01	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	1			Y	-0-					15
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	29	1	755	3	Y	-0-					15
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	Y	-0-					15

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5417		-		5478		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 5334		-		5396		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6400		-		7674		
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	42	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	3	N	-0-					-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	44	1	202	3	N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	3	N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5122		-		5234		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126		-		5236		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4702		-		5250		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW 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
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

10	124 N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	17	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	1			Y	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

10	155 N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	22	1	124	3	N	1	1 8		-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	21	1	118	3	N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	20	1	116	3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	22	1	131	3	N	-0-			-0-

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6414	-		7106		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7104	-		7206		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-	2
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	19	1	172	3	Y	-0-	2
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-	2
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	16	1	143	3	Y	-0-	2
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-	2
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-	2

MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6394	-		7112		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8228	PERF. 6285	-		8043		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 6460	-		7892		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	N	-0-	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5198	-		5272		
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4658	-		5206		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	1	1	5
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			5
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			5

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-

MAYER 47		WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140					
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880			
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	N	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-

GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 7		RRCID -> 178906		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	38	1	90	3	Y	-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	34	1	105	3	Y	-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	Y	-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888			
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	12	1	328	3	N	-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	11	1	292	3	N	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716			
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	3	N	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	52	1	258	3	N	-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	54	1	244	3	N	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	231	3	N	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	43	1	264	3	N	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174			
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	Y	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	20	1	125	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, LEO H. 108		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027														
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284														
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	130	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292														
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	15	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	26	1	232	3	Y	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350														
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	21	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252														
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 8426			PERF. 7002 - 7192				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6368 - 7642				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	N	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	32	1	314	3	N	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	3	N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 6406			PERF. 5262 - 5416				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7278 - 7554				
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5204 - 5441				
10	713 N	509	-0-	-204	-0-	74	1	435	3	N	-0-					-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	127	1	782	3	N	-0-					-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	122	1	691	3	N	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	N	-0-					-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	119	1	608	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 6306			PERF. 5208 - 6062				
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732														
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156														
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-			4
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	12	1	282	3	Y	-0-			4
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-			4
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	1			Y	-0-			4
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-			4
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-			4

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439														
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	8	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	1			Y	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	8	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164														
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	11	1	276	3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473														
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	128	3	N	2		11
						2	9						
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	134	3	N	2		13
						2	9						
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	N	3		16
						3	9						
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	23	1	128	3	N	1		17
						1	9						
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	N	3		20
						3	9						
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	N	1	16 1	5
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-		-0-

FIELDS 23				WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495		
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	363	3	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	63	1	364	3	N	-0-		-0-
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	59	1	337	3	N	-0-		-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	60	1	342	3	N	-0-		-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	57	1	330	3	N	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	3	N	-0-		-0-

FIELDS 23				WELL #: 6		RRCID -> 179502		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 99				WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144		
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-		125
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	N	-0-		125
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-		125
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-		125
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	6	1	124	3	N	1		126
						1	9						
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	134	3	N	1		127
						1	9						

SHURLEY 99				WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 10		RRCID -> 179513		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 58				WELL #: 11		RRCID -> 179514			COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 94				WELL #: 7		RRCID -> 179625			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96				WELL #: 10		RRCID -> 179628			COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 111				WELL #: 12		RRCID -> 179629			COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327				
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111				WELL #: 14		RRCID -> 179630			COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 111				WELL #: 15		RRCID -> 179632			COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "I"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519											
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	N	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	N	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	11	1	287	3	N	-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	3	N	-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499											
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	N	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	3	N	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	N	-0-
02	448 N	238	-0-	-210	-0-	9	1	229	3	N	-0-
03	496 N	376	-0-	-120	-0-	22	1	354	3	N	-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466											
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560											
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	40	1	975	3	N	-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	38	1	936	3	N	-0-
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	35	1	949	3	N	-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	54	1	1493	3	N	-0-
02	896 N	890	-0-	-6	-0-	33	1	857	3	N	-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	56	1	883	3	N	-0-

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086											
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068											
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	29	1	710	3	N	-0-
11	720 N	484	-0-	-236	-0-	19	1	465	3	N	-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	26	1	697	3	N	-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	3	N	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	3	N	-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	27	1	645	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179681		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6972 - 8120		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	20	1	489	3	N	-0-			-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	3	N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	789	3	N	-0-			-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	17	1	450	3	N	-0-			-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	21	1	498	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6420 - 8122		
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	13	1	316	3	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-			-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	11	1	298	3	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7832 - 7923		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6328 - 6526		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-			-0-
11	210 N	65	-0-	-145	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7018 - 7840		
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	7	1	177	3	N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6952 - 7130		
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4902 - 5426		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	16	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	-0-	13	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832						
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988						
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262						
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237						
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	45	1	431	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	-0-	39	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6646 - 8050				
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
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7292 - 8234	
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	11 1	278 3	N	-0-	3 1		1
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	11 1	257 3	N	-0-			1
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	9 1	251 3	N	-0-			1
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	385 3	N	-0-			1
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	8 1	214 3	N	-0-			1
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	14 1	224 3	N	-0-			1

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6948 - 7070	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	N	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6316 - 6366	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5107 - 5752	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5168 - 5846	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6414 - 7170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-		5 1	48 3	Y		-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		6 1	46 3	Y		-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		7 1	48 3	Y		-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		6 1	44 3	Y		-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		5 1	43 3	Y		-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		4 1	49 3	Y		-0-			-0-

NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379					
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		23 1	135 3	N		-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-		30 1	186 3	N		-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		31 1	176 3	N		-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		36 1	195 3	N		-0-			-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-		7 1	112 3	N		-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-		30 1	152 3	N		-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	29 3	N		-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-		3 1	19 3	N		-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		3 1	20 3	N		-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		4 1	21 3	N		-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		1 1	16 3	N		-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		3 1	17 3	N		-0-			-0-

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068					
10	217 N	209	-0-	-8	-0-		209 3		Y		-0-			3
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		Y		-0-			3
12	217 N	203	-0-	-14	-0-		203 3		Y		-0-	2 1		1
01	217 N	195	-0-	-22	-0-		195 3		Y		-0-			1
02	196 N	181	-0-	-15	-0-		181 3		Y		-0-			1
03	217 N	202	-0-	-15	-0-		202 3		Y		-0-			1

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823					
10	124 N	119	-0-	-5	-0-		5 1	114 3	N		-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		4 1	107 3	N		-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		4 1	111 3	N		-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		6 1	172 3	N		-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-		4 1	100 3	N		-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		5 1	111 3	N		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	71	3	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	101	3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	97	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	91	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	89	3	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	92	3	N	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180735		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626							
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3			Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-		27	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	3			Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184							
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	250	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-		241	1			Y	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	-0-		8	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-		8	1	186	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242							
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-		16	1	94	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	184	3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-		27	1	151	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	131	3	N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	-0-		9	1	141	3	N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-		29	1	150	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 140		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335				
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
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	27		163
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	9	49	3	Y	29	163 1	29
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	32	9	44	3	Y	32		61
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	Y	31	1 1	91
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	35	9	53	3	Y	20		111
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	31	96 1	46
						22	9						
						13	1						
						34	9						

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372				
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	10	1	90	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	4	1	32	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184				
10	310 N	39	-0-	-271	-0-	4	1	35	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	17	1	103	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	11	1	100	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	311	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044				
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181051		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5420 - 6118	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 3		RRCID -> 181055		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4867 - 5188	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-	
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		Y	-0-	
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-	
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3		Y	-0-	
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-	

CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4490 - 5187	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-	
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-	

CUSENBARY 71		WELL #: 3		RRCID -> 181062		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5146 - 5208	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

CUSENBARY 71		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5132 - 5200	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-	
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		Y	-0-	
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		Y	-0-	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		Y	-0-	
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	3		Y	-0-	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		Y	-0-	

CUSENBARY 71		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5116 - 5184	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-	
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3		Y	-0-	
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		Y	-0-	
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-	
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3		Y	-0-	
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	3		Y	-0-	

CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 4832 - 5212	
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		Y	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-	
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3		Y	-0-	
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310
WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

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
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	41	-0-	-331	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	N	1	1	1
						1	9						
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	28	1	291	3	N	-0-		1
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	3	N	-0-	1	1
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	32	1	286	3	N	1		1
						1	9						
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-		1
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

10	527 N	495	-0-	-32	-0-	44	1	450	3	N	1	1	1
						1	9						
11	570 N	458	-0-	-112	-0-	40	1	418	3	N	-0-		1
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	40	1	428	3	N	1	1	1
						1	9						
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	N	1		2
						1	9						
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	-0-	1	1
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	N	1	1	1
						1	9						

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	N	1	1	1
						1	9						
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-		1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	1	1	1
						1	9						
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-		1
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	1	1	1
						1	9						
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	32	1	326	3	N	1	1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1882R		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714													
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	72 1	730 3	N	2	3	1		2
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	2 9	759 3	N	2	1	1		3
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	2 9	789 3	N	3	4	1		2
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	3 9	783 3	N	2				4
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	2 9	716 3	N	2	3	1		3
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	1 9	782 3	N	3	3	1		3

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088													
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	12 1	80 3	Y	-0-				6
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	Y	-0-				6
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	Y	-0-				6
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8 1	82 3	Y	-0-				6
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	Y	-0-				6
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 3	Y	-0-				6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177													
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-				-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3		Y	-0-				-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-				-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198													
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		Y	-0-				-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		Y	-0-				-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		Y	-0-				-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		Y	-0-				-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206 3		Y	-0-				-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/11/2001			TOTAL DEPTH 5434			PERF. 5174 - 5246				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5770 - 5990				
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98		WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5196 - 6050				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8612			PERF. 8450 - 8612				
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	69	1	701	3	N	2	2	1			2
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	65	1	681	3	N	1	1	1			2
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	65	1	696	3	N	1	2	1			1
01	775 N	708	-0-	-67	-0-	70	1	637	3	N	1					2
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	58	1	636	3	N	1	1	1			2
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	69	1	699	3	N	1	2	1			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1887		RRCID -> 181562		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7759 - 7880				
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	39	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	1					1
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	37	1	332	3	N	1					1
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	33	1	367	3	N	-0-					1
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	38	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 3		RRCID -> 181563		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7438 - 7620				
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4856 - 5212		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565		COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4885 - 5246		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6851 - 7100		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 5584 - 6608		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5516 - 6500		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7404 - 7482		
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-	1 1		1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			1
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-			1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	N	-0-			1
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-			1
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-			1

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5575			PERF. 5237 - 5310		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 71		WELL #: 13		RRCID -> 181852		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 5430			PERF. 4777 - 5156		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5156 - 5230		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 9		RRCID -> 182121		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6024 - 7250		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLOODWORTH 139		WELL #: 10		RRCID -> 182220		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7225 - 7296		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	70	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	84	1	209	3	Y	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1734		RRCID -> 182224		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 5880 - 7742		
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 10		RRCID -> 182226		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5176 - 5740		
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	3	N	-0-			-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	74	1	1199	3	N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	3	N	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: A302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON										
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						
RICHARDSON 4													WELL #: 8	RRCID -> 182237	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6230	-	8046
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	39	1	259	3	Y	-0-		-0-						
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	25	1	262	3	Y	-0-		-0-						
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	24	1	257	3	Y	-0-		-0-						
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	22	1	223	3	Y	-0-		-0-						
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	21	1	217	3	Y	-0-		-0-						
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	Y	-0-		-0-						
WARD 114													WELL #: 17	RRCID -> 182239	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5520	-	6690
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	3	N	-0-		2						
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-		2						
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-		2						
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-		2						
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-		2						
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-		2						
GLASSCOCK, L. B.													WELL #: 294	RRCID -> 182241	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7093	-	7248
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-						
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-						
GLASSCOCK, LILLIAN BELL													WELL #: 3202	RRCID -> 182243	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7158	-	7414
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	2		8						
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	3	5 1	6						
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	3		9						
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	3	6 1	6						
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-		6						
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-		6						
MAYER													WELL #: 35	RRCID -> 182528	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6700	-	6962
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-		-0-						
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-		-0-						
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-		-0-						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-		-0-						
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-						
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182529		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6350 - 8048				
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-					-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182532		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6336 - 8176				
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 29		RRCID -> 182535		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6434 - 7154				
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 36		RRCID -> 182538		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6740 - 6960				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 38		RRCID -> 182542		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6464 - 7218				
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	13	1	319	3	N	6	12	1			14
						7	9									
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	12	1	304	3	N	7					21
						8	9									
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	11	1	304	3	N	7	13	1			15
						8	9									
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	488	3	N	9					24
						10	9									
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	11	1	274	3	N	-0-	13	1			11
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	11	1	273	3	N	-0-					11

MAYER		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6584 - 7356				
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143 3	N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137 3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139 3	N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257 3	N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123 3	N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 42		RRCID -> 182563		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006				
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153 3	N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156 3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252 3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139 3	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076				
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30 3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36 3	N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079				
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245 3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228 3	N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234 3	N	-0-			-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	14	1	185 3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223 3	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119 3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114 3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118 3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117 3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106 3	N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114 3	N	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388				
10	465 N	333	-0-	-132	-0-	33	1	300 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	51	1	304 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	280	-0-	-216	-0-	27	1	253 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	27	1	241 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	27	1	168 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5262 - 6122		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-	3	1	7
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	26	1	150	3	Y	-0-	2	1	5
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	23	1	147	3	Y	1	2	1	4
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	23	1	136	3	Y	-0-			4
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	17	1	114	3	Y	-0-	1	1	3
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	3	Y	-0-	1	1	2

SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 6573			PERF. 5402 - 5546		
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	22	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	23	1	195	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 5533 - 5664		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 282		RRCID -> 182675		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8632			PERF. 7712 - 8478		
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	46	1	350	3	Y	4			12
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	40	1	342	3	Y	3	7	1	8
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	9			17
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	39	1	335	3	Y	6	11	1	12
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	31	1	319	3	Y	9			21
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	34	1	354	3	Y	3			24

DAVID 109		WELL #: 17		RRCID -> 182681		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5481			PERF. 5228 - 5366		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	114	1	867	3	Y	-0-	13
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	675	3	Y	10	13
						11	9					
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	71	1	685	3	Y	15	28
						17	9					
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	75	1	652	3	Y	7	18
						8	9					
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	60	1	623	3	Y	8	26
						9	9					
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	67	1	703	3	Y	-0-	26

SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614			
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	N	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-	-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	3	N	-0-	-0-
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	9	1	88	3	N	-0-	-0-
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238			
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	3	Y	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5626 - 5920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5318 - 6298				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 8627			PERF. 7246 - 8152				
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7160 - 8528				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5208 - 5268				
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5362 - 6252				
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7210 - 7510				
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM		
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	3	N	-0-
11		300	N	281	-0-	-19	-0-	20	1	261	3	N	-0-
12		310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	N	-0-
01		279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	N	-0-
02		255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-
03		281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	2	1	3	N	-0-	-0-	
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180					
10		62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-	
11		60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-	
12		62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	
01		62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	
02		56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-	
03		62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194					
10		261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-
11		253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-
12		251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-
01		381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	N	-0-
02		233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-
03		259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952					
10		64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-
11		63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-
12		63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-
01		101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-
02		57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-
03		65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376					
10		403	N	365	-0-	-38	-0-	14	1	351	3	Y	-0-
11		390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	3	Y	-0-
12		372	N	355	-0-	-17	-0-	13	1	342	3	Y	-0-
01		372	N	328	-0-	-44	-0-	328	1			Y	-0-
02		336	N	306	-0-	-30	-0-	11	1	295	3	Y	-0-
03		347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910					
10		93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-
11		105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	-0-
12		93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-
01		90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-
02		112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	3	Y	-0-
03		93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198					
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176					
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146					
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550					
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	31 1	282 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	57 1	337 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	37 1	346 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	437 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	35 1	311 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53 1	331 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872					
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	298 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	20 1	316 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	15 1	319 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	23 1	310 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8 1	100 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5 1	96 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 59		RRCID -> 183718		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974					
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948					
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294					
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5 1	48 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	12 1	72 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	7 1	58 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228					
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980					
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5134	-		5200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 5139	-		5228						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6425	-		6690						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 5102	-		5168						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1158S		RRCID -> 184090	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 5373	PERF. 5143	-		5214						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 184093	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6918	-		7310						
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6240	-		7088						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6228 - 7066			
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
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202			
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128			
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	129	-0-	-151	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 3626			PERF. 3362 - 3390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5402 - 6258		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 6125			PERF. 5765 - 5792		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6216 - 7046		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6330 - 6738		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6352 - 6446		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5632 - 5738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KIRBY "1"		WELL #: 3		RRCID -> 184561		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 3	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	176 3	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 3	Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15 1	158 3	Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18 1	175 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 23		WELL #: 8		RRCID -> 184569		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FIELDS 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 51		WELL #: 1		RRCID -> 184576		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446				
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	10 1	253 3	N	-0-	5 1		2
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	10 1	244 3	N	-0-			2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	246 3	N	-0-			2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	385 3	N	-0-			2
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	8 1	215 3	N	-0-			2
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	233 3	N	-0-			2

HUDSPETH 53		WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614				
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 3	N	-0-	1 1		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 3	N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	374 3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	7 1	194 3	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	14 1	214 3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530				
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10 1	254 3	N	-0-	1 1		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	246 3	N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	374 3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8 1	218 3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	15 1	230 3	N	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6512		-		7946		
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	38	1	368	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	35	1	383	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	31	1	372	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	31	1	333	3	Y	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 6208		-		7878		
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	39	1	468	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	38	1	452	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	39	1	414	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	46	1	448	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5100		-		5826		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6516		-		7998		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6802		-		7990		
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 5584		-		5634		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4844		-		5356		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	18	1	108	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 19X		RRCID -> 185298		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146							
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDSPETH 54				WELL #: 5		RRCID -> 185299			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592				
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-	1	1			1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					1
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 2		RRCID -> 185307			COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400				
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	3	N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-					-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	N	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 7		RRCID -> 185309			COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510				
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	N	7	25	1			25
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	342	3	N	20					45
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-	29	1			16
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	N	9					25
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	-0-					25
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	34	1	201	3	N	11	21	1			15

HUDSPETH "B"				WELL #: 102X		RRCID -> 185310			COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604				
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	1	1			1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					1
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					1
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					1
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	3	N	-0-					1
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE				WELL #: 3210		RRCID -> 185777			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344				
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	N	-0-					-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082					
M	O	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
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169					
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: S410		RRCID -> 185930		COMPL. DATE 10/16/2001			TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152					
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1743		RRCID -> 186187		COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990					
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	3	N	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	15	1	159	3	N	-0-			-0-
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	15	1	161	3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	14	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1737		RRCID -> 186188		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700					
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	3	N	-0-	1	1	1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	583	3	N	-0-	1	1	1
						1	9							
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	717	3	N	3	2	1	1 8
						3	9							
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	81	1	732	3	N	1			2
						1	9							
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	622	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	679	3	N	-0-	1	1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE																	
WELL #: 1735 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE																	
WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488																	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
02	336 N	79	-0-	-257	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE																	
WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574																	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94																	
WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016																	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	N	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98																	
WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 110																	
WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448																	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	15 N	8	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23																	
WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5146 - 5188		
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5136 - 5880		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 6127			PERF. 5134 - 5784		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5428 - 5968		
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	N	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5474 - 5910		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6282			PERF. 5414 - 5990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 6154			PERF. 5874 - 5928		
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	44	1	309	3	N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	43	1	268	3	N	-0-			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	36	1	242	3	N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	44	1	270	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198																	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219																	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	18	1	441	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	16	1	445	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	1			Y	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	3	Y	-0-		-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

10	310 N	289	-0-	-21	-0-	11	1	278	3	Y	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	3	Y	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			Y	-0-		-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	10	1	262	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

10	186 N	113	-0-	-73	-0-	31	1	80	3	Y	2	24	1	1
						2	9							
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	137	3	Y	7			8
						8	9							
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	11			19
						12	9							
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	7	23	1	3
						8	9							
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	5			8
						6	9							
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	56	1	125	3	Y	11			19
						12	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464				
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
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N	2		14
						2	9						
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	N	2		16
						2	9						
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	N	3		19
						3	9						
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	2		21
						2	9						
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	N	4		25
						4	9						
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	N	3	21 1	7
						3	9						

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692				
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400				
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-		-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-		-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	3			Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5172 - 6374		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6678			PERF. 5250 - 6314		
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6639			PERF. 5332 - 6148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 6649			PERF. 5102 - 6268		
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	146	-0-	-154	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5974 - 6238		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-

KELLY 127		WELL #: 2		RRCID -> 186809		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4890 - 5910		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	23	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 10		RRCID -> 187061		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6540			PERF. 5114 - 6118		
10	T. A.	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	669	-0-	-230	-0-	187	1	482	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	773	-0-	-97	-0-	164	1	609	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	768	-0-	-131	-0-	107	1	661	3	Y	-0-			-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	200	1	825	3	Y	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	168	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	274	1	615	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 3504		RRCID -> 187075		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214					
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	84	1	218	3	Y	6	67	1	3
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	83	1	308	3	Y	11			14
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	71	1	436	3	Y	31			45
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	9	410	3	Y	21	58	1	8
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	176	1	675	3	Y	22			30
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	24	9	852	3	Y	62			92
						68	9							

HICKS 22		WELL #: 6		RRCID -> 187080		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208					
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	1			Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	Y	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510					
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444														
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	33	1	365	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	36	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	33	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	27	1	321	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	35	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	36	1	315	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164														
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724														
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	655	3	N	3	3	1	3
						3	9							
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	60	1	627	3	N	1	1	1	3
						1	9							
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	60	1	644	3	N	3	4	1	2
						3	9							
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	73	1	663	3	N	2			4
						2	9							
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	53	1	580	3	N	2	3	1	3
						2	9							
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	63	1	637	3	N	2	3	1	2
						2	9							

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088														
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992														
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SHURLEY 94				WELL #:	14	RRCID ->	187494	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5358	-	5634
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 94				WELL #:	14	RRCID ->	187495	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	5282	-	6016
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-	6	3			N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

HUDSPETH "1"				WELL #:	1	RRCID ->	187508	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7144	-	7496
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-	2	1		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-				-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-				-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-				-0-

FIELDS 29				WELL #:	3	RRCID ->	187513	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5234	-	5246
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIELDS 29				WELL #:	4	RRCID ->	187516	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5222	-	5250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 72				WELL #:	13	RRCID ->	187527	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167	-	5846
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	1211S	RRCID ->	187677	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5230	-	5294
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7174		-		8426		
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-		1 1				-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-						-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-						-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	N	-0-						-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 3	N	-0-						-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-						-0-

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6274		-		6919		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
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-

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6748		-		6799		
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 3	Y	-0-						-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5 1	49 3	Y	-0-						-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	Y	-0-						-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	Y	-0-						-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4 1	42 3	Y	-0-						-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 3	Y	-0-						-0-

KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6748		-		6859		
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	19 1	185 3	Y	-0-						-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 3	Y	-0-						-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-						-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	15 1	186 3	Y	-0-						-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	Y	-0-						-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	15 1	147 3	Y	-0-						-0-

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 5638		PERF. 4870		-		5282		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5458		-		6500		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 5436		-		5450		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 18		RRCID ->	187742	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5424 -	5456		
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	40	1	338	3	N	-0-			8
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-			8
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	34	1	333	3	N	-0-			8
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	3	N	-0-			8
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	N	-0-			8
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	N	-0-			8

FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID ->	187767	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5474 -	5492		
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	51	1	314	3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	3	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	3	N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	50	1	283	3	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID ->	187768	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5642 -	5889		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID ->	187769	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5682 -	5748		
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID ->	187773	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5282 -	5326		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	3	N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	17	1	115	3	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID ->	187783	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5618 -	5666		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID ->	187784	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	4846 -	6172		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

10		713 N	651	-0-	-62	-0-	-0-	61	1	590	3	Y	-0-					-0-
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	-0-	55	1	599	3	Y	-0-					-0-
12		682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-	51	1	620	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
01		651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	-0-					-0-
02		616 N	609	-0-	-7	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					-0-
03		682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	63	1	614	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

10		1147 N	720	-0-	-427	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11		750 N	618	-0-	-132	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
12		806 N	627	-0-	-179	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
01		713 N	465	-0-	-248	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02		588 N	507	-0-	-81	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03		620 N	255	-0-	-365	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

10		651 N	372	-0-	-279	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
01		372 N	260	-0-	-112	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02		308 N	258	-0-	-50	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03		341 N	106	-0-	-235	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798														
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-			-0-

WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	3	N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956														
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	29	1	295	3	N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364														
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	N	1	1	1	1
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	N	-0-			1
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	N	1	1	1	1
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	526	3	N	1			2
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	N	-0-	1	1	1
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	N	1	1	1	1

WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000														
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-	1	1	1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	537	3	N	1			2
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	48	1	513	3	N	1	2	1	1
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	N	1			2
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	N	-0-	1	1	1
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	1	1	1	1

WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352														
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-			-0-
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	3	N	-0-			-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	3	N	-0-			-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	26	1	286	3	N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID ->	188259	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6788	-	7713	
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	19	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID ->	188261	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6494	-	7900	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID ->	188267	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6434	-	7694	
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	21	1	227	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	Y	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 6		RRCID ->	188290	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5482	-	5986	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-			-0-

ASKEW 30		WELL #: 2		RRCID ->	188294	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID ->	188298	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	6823	-	8207	
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	36	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	34	1	354	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	34	1	363	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	34	1	353	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 5		RRCID ->	188392	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6408	-	7396	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188416	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 6092	-		7698				
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	16	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 6130	-		8194				
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 8596	PERF. 6182	-		8460				
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	Y	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	374	-0-	-130	-0-	33	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	424	-0-	-196	-0-	37	1	387	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 182		WELL #: 3		RRCID -> 188428	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 6084	-		7194				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6280	-		6692				
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5278	-		5800				
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	N	-0-			1
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	N	-0-			1
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	-0-			1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	N	-0-			1
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	28	1	186	3	N	-0-			1
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	20	1	123	3	N	-0-			1

FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5246	-		5800				
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	18	1	109	3	N	-0-			12
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			12
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			12
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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
DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5960 - 6010				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 52		RRCID -> 188747		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5214 - 6028				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 47		RRCID -> 188748		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 5158 - 6006				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 48		RRCID -> 188750		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4976 - 5942				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID -> 188755		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5756 - 5974				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5536 - 5888				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5002 - 6000				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358						
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	N	-0-				-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-				-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-				-0-

WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794						
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-				-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-				-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	3	N	-0-				-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	N	-0-				-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124						
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-				-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-				-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060						
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-				-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-				-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-				-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-				-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	8	1	154	3	N	-0-				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5180 - 6190		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	-0-			-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	40	1	533	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5422 - 6090		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5492 - 6480		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 6356		
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5460 - 6676		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	11	1	203	3	N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5522 - 6556		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376			PERF. 6226 - 7147		
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	-0-			20
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	3	Y	-0-			20
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			20
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	-0-			20
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-			20
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-			20

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 26		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266																
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	2	4	1			1
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	9	5	1	Y	1					2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	9	6	1	Y	1					3
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	9	5	1	Y	-0-	2	1			1
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	41	3	Y	1					2
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	9	4	1	Y	2					4

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390																
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856																
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	3	Y	-0-					7
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					7
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					7
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					7
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					7
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					7

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040																
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	85	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	650	-0-	-94	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930																
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES "120"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHANNON 52		WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6909 - 7110				
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 6055			PERF. 5026 - 5886				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES 118		WELL #: 17		RRCID -> 189247		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 6507			PERF. 5272 - 6356				
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-

JONES 118		WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 6510			PERF. 5010 - 6322				
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4011		RRCID -> 189279		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 8767			PERF. 5474 - 7458				
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-	1	1			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	N	-0-	1				1
						1	9									
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	N	-0-	1	1			-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	37	1	332	3	N	-0-	1				1
						1	9									
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	N	-0-					1
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	33	1	336	3	N	-0-		-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	31	1	325	3	N	-0-		-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	3	N	-0-		-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	34	1	312	3	N	1		1
						1	9						
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	27	1	297	3	N	-0-	1 1	-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	32	1	327	3	N	-0-		-0-

HICKS 23				WELL #: 7		RRCID -> 189618			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			Y	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-

HICKS 23				WELL #: 6		RRCID -> 189625			COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1			Y	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-		-0-

HICKS 23				WELL #: 8		RRCID -> 189630			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257	
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	8	1	203	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	7	1	202	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	1			Y	-0-		-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	7	1	172	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 12		RRCID -> 189633			COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 10		RRCID -> 189635			COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182	
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	829	3	Y	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-		-0-
01	899 X	371	-0-	-528	-0-	33	1	338	3	Y	-0-		-0-
02	812 X	326	-0-	-486	-0-	29	1	297	3	Y	-0-		-0-
03	899 X	358	-0-	-541	-0-	31	1	327	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 7172			PERF. 5536 - 6600			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 6774			PERF. 5460 - 6616			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-				-0-

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 8632			PERF. 7232 - 7374			
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	Y	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	1			Y	-0-				-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	13	1	348	3	Y	-0-				-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-				-0-

MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642		COMPL. DATE 01/07/2002			TOTAL DEPTH 8575			PERF. 6304 - 7440			
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	32	1	772	3	Y	-0-				9
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	30	1	729	3	Y	-0-				9
12	837 N	314	-0-	-523	-0-	11	1	303	3	Y	-0-				9
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			Y	-0-				9
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	Y	-0-				9
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	876	3	Y	-0-				9

DUNBAR, NED		WELL #: 54		RRCID -> 189739		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5013 - 5972			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIELDS 53		WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 6332			PERF. 5414 - 6098			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-				-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-				-0-

FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5194 - 6050			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 53				WELL #:	10	RRCID ->	189745	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5764 - 5960	
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53				WELL #:	11	RRCID ->	189747	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5198 - 5224	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	346	3	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53				WELL #:	13	RRCID ->	189748	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5818 - 5990	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-

MAYER 3				WELL #:	3	RRCID ->	189749	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	6364 - 7314	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			Y	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-

MAYER 3				WELL #:	6	RRCID ->	189752	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7188 - 7380	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1			Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48				WELL #:	10	RRCID ->	189755	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4940 - 5488	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	51	1	413	3	N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	426	3	N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	50	1	395	3	N	-0-			-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	35	1	309	3	N	-0-			-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49				WELL #:	11	RRCID ->	189757	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4915 - 5430	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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
MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189770		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6376 - 8261				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 8560			PERF. 6314 - 8533				
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					2
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					2
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					2
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	1			Y	-0-					2
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					2
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					2
MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189780		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8559			PERF. 6648 - 8284				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	1			Y	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8598			PERF. 6308 - 8573				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8658			PERF. 6364 - 8440				
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			Y	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	-0-					-0-
MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8669			PERF. 6308 - 8352				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	28	1	173	3	N	2		14
						2	9						
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	N	3		17
						3	9						
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	31	1	173	3	N	4		21
						4	9						
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	28	1	157	3	N	2		23
						2	9						
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	N	4		27
						4	9						
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	188	3	N	2	22 1	7
						2	9						

MAYFIELD 46				WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-		-0-

FIELDS 53				WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-		-0-

MAYER 3B				WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAYER 3C				WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 95				WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5300	-		6026				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 5486	-		6030				
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277	COMPL. DATE 12/30/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5372	-		6412				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 293		RRCID -> 190299	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7154	-		7414				
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	34	1	261	3	Y	4			12
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	2	7	1	7
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	29	1	276	3	Y	2			9
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	3	Y	-0-	5	1	4
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-			4
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-			4
MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 4654	-		5692				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341	COMPL. DATE 12/19/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5483	-		6776				
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID -> 190344		COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 6603			PERF. 4834 - 6034		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 4966 - 6398		
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-		-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-		-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-		-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-		-0-
03	806	N	156	-0-	-650	-0-	156	3			Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6608			PERF. 5002 - 6360		
10	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6617			PERF. 4852 - 6234		
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-		-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-		-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 4892 - 6288		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 17		RRCID -> 190351		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 4967 - 6370		
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-		-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-		-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-		-0-

KELLY		WELL #: 126A		RRCID -> 190376		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 5052 - 6238		
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-		-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-		-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-		-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	-0-		-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	19	1	222	3	Y	-0-		-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW 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
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	24	1	316	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	3	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			1
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			1
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-			1
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			1

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

10	434 N	201	-0-	-233	-0-	23	1	178	3	Y	-0-			3
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	42	1	279	3	Y	-0-			3
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	65	1	427	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	-0-			2
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	3	Y	-0-			2
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	60	1	349	3	Y	-0-			2

MORRIS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 63		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 47481 - 5746					
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
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	50	1	381	3	Y	64			229
						70	9							
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	64	1	422	3	Y	89			318
						98	9							
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	98	1	646	3	Y	57	163	1	212
						63	9							
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	108	1	662	3	Y	63			275
						69	9							
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	581	3	Y	15			290
						17	9							
03	806 N	719	-0-	-87	-0-	97	1	568	3	Y	49			339
						54	9							

MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704					
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	50	1	327	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	57	1	372	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	46	1	282	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	50	1	302	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	191	-0-	-243	-0-	28	1	163	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742					
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	161	1	1240	3	Y	-0-			-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	220	1	1448	3	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	166	1	1092	3	Y	-0-			-0-
01	1395 X	634	-0-	-761	-0-	89	1	545	3	Y	-0-			-0-
02	1568 X	599	-0-	-969	-0-	85	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	1736 X	595	-0-	-1141	-0-	87	1	508	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644					
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	22	1	172	3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	53	1	352	3	N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	58	1	350	3	N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	N	-0-			-0-

MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4802 - 6200		
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			2
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			2
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			2
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			2
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			2
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			2

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4756 - 6215		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5456 - 5940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5264 - 6050		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5200 - 5976		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 94		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5218 - 5996		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7059 - 7438		
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-	1	1	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

10	124 N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-	1	1	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

10	775 N	746	-0-	-29	-0-	29	1	716	3	N	1	2	1	1
						1	9							
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	N	-0-			1
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	N	-0-			1
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	3	N	-0-			1
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	26	1	669	3	N	-0-			1
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	42	1	668	3	N	-0-			1

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-	1	1	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-			-0-

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726			PERF. 4976 - 6316			
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	19	1	104	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	17	1	109	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	14	1	95	3	Y	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-				-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678			PERF. 4394 - 7632			
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-	1	1		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-				-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-				-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	3	N	-0-				-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-				-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	25	1	387	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #: 3		RRCID -> 191018		COMPL. DATE 03/07/2002			TOTAL DEPTH 8208			PERF. 7688 - 7946			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	N	-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	N	-0-				-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	1	1	48	2	N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191019		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 9009			PERF. 7471 - 8724			
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	2	N	-0-				-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	686	2	N	-0-				-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	N	-0-				-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	17	1	649	2	N	-0-				-0-
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	16	1	608	2	N	-0-				-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-

WARD 114		WELL #: 16		RRCID -> 191022		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5521 - 6694			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4750 - 5278			
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	2	1	5	3	N	-0-				-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4284 - 5632			
10	496 N	309	-0-	-187	-0-	65	1	244	3	Y	-0-				-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	374	3	Y	-0-				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	111	1	362	3	Y	-0-				-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	105	1	286	3	Y	-0-				-0-
02	448 N	333	-0-	-115	-0-	96	1	237	3	Y	-0-				-0-
03	465 N	347	-0-	-118	-0-	101	1	246	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID ->	191025	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4733	-	5618	
10	403 N	224	-0-	-179	-0-	47	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	104	1	334	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	94	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	88	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	274	-0-	-146	-0-	79	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	287	-0-	-116	-0-	83	1	204	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #: 9	RRCID ->	191026	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5334	-	5962
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #: 11	RRCID ->	191027	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5368	-	5970
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	3	N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #: 15	RRCID ->	191033	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5474	-	5922
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #: 16	RRCID ->	191035	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5328	-	5918
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #: 17	RRCID ->	191036	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5270	-	6098
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 17	RRCID ->	191488	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	5056	-	6438
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191563		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6166 - 8136		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5336 - 6374		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	N	-0-			1
12	527 N	374	-0-	-153	-0-	32	1	342	3	N	-0-	1	1	-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	48	1	437	3	N	1			1
						1	9							
02	448 N	316	-0-	-132	-0-	26	1	290	3	N	-0-	1	1	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	1			1
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5086 - 6334		
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	44	1	449	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	44	1	460	3	N	-0-			1
12	558 N	461	-0-	-97	-0-	39	1	422	3	N	-0-	1	1	-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	45	1	410	3	N	1			1
						1	9							
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	35	1	387	3	N	-0-			1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	457	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5298 - 6322		
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	24	1	242	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-			-0-
12	341 N	140	-0-	-201	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	22	1	198	3	N	-0-			-0-
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288											
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39 1	396 3	N	-0-	1 1	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	N	1		1
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	1 9	383 3	N	-0-	1 1	-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	36 1	365 3	N	1		1
02	392 N	239	-0-	-153	-0-	40 1	219 3	N	-0-	1 1	-0-
03	434 N	13	-0-	-421	-0-	1 9	12 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386											
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19 1	202 3	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18 1	194 3	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	182 3	N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	15 1	167 3	N	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	18 1	181 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518											
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339											
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	32 1	323 3	N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33 1	345 3	N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33 1	350 3	N	1	1 1	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9	330 3	N	1		1
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	36 1	310 3	N	-0-	1 1	-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	1 9	337 3	N	-0-		-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066											
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38 1	284 3	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	257 3	N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	32 1	238 3	N	-0-		-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	52 1	214 3	N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	34 1	240 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5074 - 5974						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4906 - 5882						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5353 - 6004						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID -> 191944		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5140 - 5948						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID -> 191955		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5108 - 6136						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID -> 191956		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5146 - 6132						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID -> 191958		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5100 - 5892						
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959		COMPL. DATE 04/21/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4823		-		6018		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID -> 191962		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5018		-		5954		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID -> 191963		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5314		-		5974		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID -> 191964		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5356		-		6030		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID -> 191969		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5164		-		6170		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID -> 191972		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5004		-		5894		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5020		-		5872		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID -> 191977		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5024 - 5946						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID -> 191979		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5324 - 6002						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID -> 191980		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5006 - 5954						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID -> 191981		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5000 - 5854						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5020 - 5940						
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					137
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					137
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					137
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					137
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					137
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					137

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 6304 - 8312						
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96		WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5236 - 6058						
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 5072 - 6434						
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	N	-0-	3	1			9
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	N	-0-	3	1			6
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	N	1	2	1			5
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	9									
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	34	1	204	3	N	-0-					5
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-	2	1			3
						35	1	234	3	N	-0-	1	1			2

SHURLEY 142		WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 5147 - 6266						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 192026		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6836 - 7100						
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6250 - 7250						
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7076 - 7133						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	815	-0-	815	1130	815	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6856 - 7220						
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044					
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168					
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870					
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108					
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817														
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 8		-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-

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544														
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	22	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 5120	-	6586					
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	3	Y	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	574	3	Y	-0-			-0-
KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 5250	-	6614					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 6123	PERF. 5704	-	5922					
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5934	-	5738					
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-			1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	N	-0-			1
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	36	1	242	3	N	-0-			1
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	37	1	231	3	N	-0-			1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	-0-			1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-			1
FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 4960	-	5770					
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6792	-	7714					
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	47	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	42	1	461	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	38	1	463	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	38	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	38	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-		-0-
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	20	1	221	3	Y	-0-		-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	1	1 8	-0-
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	3	Y	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-		-0-
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	17	1	163	3	Y	-0-		-0-

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-		2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-		2
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-		2
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-		2
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-		2
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-		2

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-		-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	296	3	N	-0-		-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	36	1	224	3	N	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	275	3	N	-0-		-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920														
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	35	1	240	3	N	-0-			1
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	34	1	238	3	N	-0-			1
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	3	N	-0-			1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	N	-0-			1
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	N	-0-			1
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	306	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184														
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-			-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944														
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	1			Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-			-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480														
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502														
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	16	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	15	1	408	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	1			Y	-0-			-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	3	Y	-0-			-0-

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440														
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	20	1	488	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	19	1	477	3	Y	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	1			Y	-0-			-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	17	1	437	3	Y	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838														
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	578	3	Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	Y	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856							
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081							
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193035		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805							
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID -> 193038		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624							
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049		COMPL. DATE 06/18/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232							
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960							
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291							
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	Y	-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	11	1	296	3	Y	-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	1			Y	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	Y	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	3	Y	-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	40	1	93	3	Y	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	149	3	Y	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 10		RRCID -> 193285		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	3	Y	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	12	1	37	3	Y	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 14		RRCID -> 193289		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970		
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-

FIELDS 55		WELL #: 8		RRCID -> 193323		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844		
10	14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-

FIELDS 55		WELL #: 12		RRCID -> 193324		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904		
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3			Y	-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 193326		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6121			PERF. 5794 - 5844					
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 193328		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6157			PERF. 5310 - 5882					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 3		RRCID -> 193329		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 6177			PERF. 5048 - 5942					
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	16	1	145	3	N	-0-			-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 193330		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6118			PERF. 5066 - 5890					
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	10	1	89	3	N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 193335		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5796 - 5950					
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 193535		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174			PERF. 3880 - 5940					
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6403 - 7710					
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			5
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			5
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			5
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			5
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			5
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555												
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	N	-0-			-0-
11	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2	N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2	N	-0-			-0-
02	308 N	4	-0-	-304	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356												
10	961 N	719	-0-	-242	-0-	719	2	N	-0-			-0-
11	930 N	626	-0-	-304	-0-	626	2	N	-0-			-0-
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2	N	-0-			-0-
02	588 N	4	-0-	-584	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804												
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352												
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334												
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	1			Y	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	6	1	145	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384												
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	3	Y	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	1			Y	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880												
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	3	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484					
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	14	1	350	3	N	-0-			-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-			-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	12	1	325	3	N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	532	3	N	-0-			-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	11	1	292	3	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892					
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069					
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	21	1	520	3	N	-0-			-0-
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	19	1	527	3	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350					
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193674		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 95		WELL #:	15	RRCID ->	193682	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5346	-	6006			
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	26 1	178 3	N	-0-						1
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	28 1	194 3	N	-0-						1
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	25 1	168 3	N	5		5	8			1
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	6 9	30 1	186 3	N	-0-					1
02		196 N	172	-0-	-24	-0-	22 1	150 3	N	-0-						1
03		186 N	126	-0-	-60	-0-	18 1	108 3	N	-0-						1

SHURLEY 95		WELL #:	15	RRCID ->	193682	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5346	-	5992			
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	N	-0-						-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	-0-						-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-						-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	N	-0-						-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-						-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	N	-0-						-0-

SHURLEY 95		WELL #:	17	RRCID ->	193684	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5184	-	6084			
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	N	-0-						-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-						-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-						-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	N	-0-						-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	N	-0-						-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	N	-0-						-0-

SHURLEY 95		WELL #:	16	RRCID ->	193685	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	5606	-	6208			
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	12 1	165 3	N	-0-						-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	166 3	N	-0-						-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	8 1	171 3	N	-0-						-0-
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	12 1	154 3	N	-0-						-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	8 1	159 3	N	-0-						-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	12 1	163 3	N	-0-						-0-

SHURLEY 110		WELL #:	18	RRCID ->	193687	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5482	-	6696			
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1	273 3	N	-0-						-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 3	N	-0-						-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	11 1	236 3	N	-0-						-0-
01		279 N	232	-0-	-47	-0-	16 1	216 3	N	-0-						-0-
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	11 1	216 3	N	-0-						-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 3	N	-0-						-0-

SHURLEY 110		WELL #:	19	RRCID ->	193688	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	5432	-	6478			
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-						-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	N	-0-						-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-						-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	-0-						-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-						-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6672			PERF. 5418 - 6322				
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 5872 - 5976				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

WELL #: 5		RRCID -> 193943		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6849 - 7708				
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-	1	1	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	N	-0-			-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	33	1	923	3	N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	14	1	360	3	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 193946		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 5394 - 6932				
10	14B2 EXT	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	3			Y	-0-			-0-
01	40 N	16	-0-	-24	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 193954		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7214			PERF. 5536 - 6928				
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 193959		COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 8774			PERF. 6762 - 8638				
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	14	1	349	3	N	-0-	1	1	-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	12	1	304	3	N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 193961		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 8761			PERF. 7344 - 8544				
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	24	1	594	3	N	-0-	2	1	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	N	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	N	-0-			-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	20	1	522	3	N	-0-			-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	35	1	552	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ER 3		WELL #: 1		RRCID -> 193964		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	2	N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	N	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	8	1	301	2	N	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-	-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	6	1	239	2	N	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193971		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279				
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	16	1	395	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	15	1	398	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	1			Y	-0-	-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	14	1	362	3	Y	-0-	-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489				
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-	1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-	1
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-	1
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-	1
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-	1
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-	1

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950				
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	7	1	51	3	N	-0-	1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-	1
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	17	1	112	3	N	-0-	1
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-	1
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	7	1	48	3	N	-0-	1
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	12	1	73	3	N	-0-	1

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634				
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-	-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-	-0-
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F.J."D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878				
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	156	3	11 9	Y	10	6 1	20
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4 9	Y	4	6 1	18
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11 9	Y	10	7 1	21
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1 9	Y	1		22
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	146	3	12 9	Y	11	8 1	25
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	152	3	13 9	Y	12	9 1	28

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306				
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	24	1	576 3	Y	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	16	1	425 3	Y	-0-		-0-
01	589 N	367	-0-	-222	-0-	367	1		Y	-0-		-0-
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	18	1	457 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655 3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658				
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		Y	-0-		-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3		Y	-0-		-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		Y	-0-		-0-
02	560 N	479	-0-	-81	-0-	479	3		Y	-0-		-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	513	3	2 9	Y	2		2

FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760				
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176 3	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170 3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	25	1	167 3	N	-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	23	1	141 3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148 3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177 3	N	-0-		-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546				
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73 3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81 3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77 3	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65 3	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	10	1	63 3	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	26	1	641	3	N	-0-	1	1		1
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	25	1	615	3	N	-0-				1
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	23	1	625	3	N	-0-				1
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	989	3	N	-0-				1
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	21	1	548	3	N	-0-				1
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	37	1	578	3	N	-0-				1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	N	1	2	1		1
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	N	-0-				1
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	N	-0-				1
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1043	3	N	-0-				1
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	21	1	549	3	N	-0-				1
03	620 N	579	-0-	-41	-0-	35	1	544	3	N	-0-				1

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-				-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	-0-				-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	Y	-0-				-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	22	1	256	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-				-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	19	1	213	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	25	1	222	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	17	1	181	3	Y	-0-				-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	15	1	181	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	16	1	126	3	Y	-0-				-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-				-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	1			Y	-0-				-0-
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	6	1	165	3	Y	-0-				-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-				-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

10	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	7	1	185	3	Y	-0-				-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			Y	-0-				-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 5984 - 6136				
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6267			PERF. 5050 - 6090				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5476 - 7022				
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5446 - 6988				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5514 - 7038				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7274			PERF. 5608 - 7036				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5406 - 7046				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065					
M	O	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49				WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020			
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	N	-0-		-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	24	1	192	3	N	-0-		-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-		-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	N	-0-		-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	20	1	172	3	N	-0-		-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856			
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-		-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-		-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-		-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	N	-0-		-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-

MAYER 3D				WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506			
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	349	3	Y	-0-		-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	14	1	334	3	Y	-0-		-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	Y	-0-		-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	1			Y	-0-		-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	11	1	296	3	Y	-0-		-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-		-0-

MAYER 21				WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522			
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	3	Y	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-		-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-		-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			Y	-0-		-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3C				WELL #: 12		RRCID -> 194668		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354			
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	18	1	431	3	Y	-0-		1
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	17	1	415	3	Y	-0-		1
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	420	3	Y	-0-		1
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	1			Y	-0-		1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	-0-		1
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	17	1	414	3	Y	-0-		1

VANDERSTUCKEN 72				WELL #: 16		RRCID -> 194679		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886			
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-		-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-		-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-		-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-		-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-		-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 33		WELL #: 4		RRCID -> 194688	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 8679	PERF. 6420 - 7406						
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194703	COMPL. DATE 08/21/2002	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 6300 - 7892						
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	53 1	531 3	Y	11			81	
11	630 N	396	-0-	-234	-0-	12 9	31 1	Y	36	46 1		71	
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	40 9	33 1	Y	18			89	
01	589 N	388	-0-	-201	-0-	20 9	32 1	Y	21	50 1		60	
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	23 9	29 1	Y	25			85	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28 9	39 1	Y	14	47 1		52	
						15 9							

MAYER 3D		WELL #: 6		RRCID -> 194728	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 6469 - 7426						
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	4 1	101 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	4 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MAYER 3D		WELL #: 8		RRCID -> 194852	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 6420 - 7382						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	5 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858	COMPL. DATE 03/30/2002	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 6620 - 8146						
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	17 1	403 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	16 1	394 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	14 1	391 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	14 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17 1	404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6322 - 8305						
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	8 1	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8 1	197 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	8 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	8 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

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
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	29 1	702 3	Y	-0-			1
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	28 1	682 3	Y	-0-			1
12	744 N	697	-0-	-47	-0-	25 1	672 3	Y	-0-			1
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 1		Y	-0-			1
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	24 1	624 3	Y	-0-			1
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	29 1	699 3	Y	-0-			1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	70 1	800 3	N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61 1	795 3	N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	64 1	799 3	N	-0-			-0-
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	47 1	737 3	N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	60 1	741 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	92 1	816 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42 1	481 3	N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 3	N	-0-			-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	22 1	343 3	N	-0-			-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	26 1	326 3	N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	N	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4936 - 6224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2 3			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7122 - 7550				
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	10 1	77 3		Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3		Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3		Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 3		Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	6 1	60 3		Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3		Y	-0-					-0-

CAUTHRON, MACK 112				WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 4641 - 6080				
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 7		RRCID -> 195396		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 7572 - 9026				
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3		N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3		N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3		N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3		N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3		N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3		N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6482 - 7128				
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33 3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27				WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 4640 - 5232				
10	434	N	136	-0-	-298	-0-	28 1	108 3		Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	75 1	236 3		Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	92 1	301 3		Y	-0-					-0-
01	341	X	293	-0-	-48	-0-	71 1	222 3		Y	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	82 1	257 3		Y	-0-					-0-
03	403	X	305	-0-	-98	-0-	78 1	227 3		Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85				WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4718 - 5202				
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3 1	11 3		Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 3		Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 3		Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 3		Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	4 1	10 3		Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 3		Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID -> 195406		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5074 - 6118				
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5090 - 5450				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 7008			PERF. 5214 - 6190				
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	1	1	1			1
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	39	1	334	3	Y	-0-					1
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	39	1	360	3	Y	1	1	1			1
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	43	1	342	3	Y	-0-					1
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	Y	1	1	1			1
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	43	1	318	3	Y	-0-					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7779 - 7327				
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601			PERF. 7016 - 7406				
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3105			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	124 N	118	-0-	-6	-0-		14	1	104	3	Y	-0-			3
11	120 N	111	-0-	-9	-0-		12	1	99	3	Y	-0-	2	1	1
12	124 N	119	-0-	-5	-0-		11	1	107	3	Y	1			2
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-		1	9							
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		14	1	125	3	Y	-0-	1	1	1
							12	1	122	3	Y	1			2
							1	9							
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-		12	1	125	3	Y	1			3
							1	9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396															
10	186 N	173	-0-	-13	-0-		20	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-		17	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-		16	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-		17	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-		13	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-		15	1	153	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383															
10	186 N	165	-0-	-21	-0-		19	1	145	3	Y	1			5
							1	9							
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		16	1	141	3	Y	-0-	3	1	2
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		15	1	146	3	Y	-0-			2
01	155 N	154	-0-	-1	-0-		16	1	138	3	Y	-0-	1	1	1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		12	1	129	3	Y	-0-			1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		14	1	143	3	Y	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400															
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		18	1	140	3	Y	-0-			3
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		16	1	140	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		15	1	145	3	Y	1			3
							1	9							
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-		16	1	141	3	Y	-0-	2	1	1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		12	1	130	3	Y	-0-			1
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		14	1	145	3	Y	-0-			1

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354															
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		9	1	209	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-		8	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-		8	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-		196	1			Y	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-		7	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-		9	1	206	3	Y	-0-			-0-

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432															
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-		7	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-		6	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-		5	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	1			Y	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-		5	1	127	3	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-		6	1	137	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	9	1	72	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	79	-0-	79	160	8	1	71	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	87	-0-	87	247	7	1	80	3	N	-0-					-0-

WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441																
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	265	3	N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-

WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649																
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	111	3	N	4	7	1			3
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	12	1	101	3	N	1					4
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	14	1	103	3	N	3					7
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	1	6	1			2
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	3					5
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	3					8

WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	35	1	865	3	Y	-0-
11	870 N	816	-0-	-54	-0-	32	1	784	3	Y	-0-
12	961 N	738	-0-	-223	-0-	26	1	712	3	Y	-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	39	1	1086	3	Y	-0-
02	756 N	668	-0-	-88	-0-	25	1	643	3	Y	-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	3	Y	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972			
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150			
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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
WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223														
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-			10
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-			10
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	9	1	248	3	Y	-0-			10
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	1			Y	-0-			10
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	8	1	211	3	Y	-0-			10
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	Y	-0-			10
MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478														
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	12	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	1			Y	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	11	1	296	3	Y	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	-0-			-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-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-
SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062														
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374														
10	992 N	975	-0-	-17	-0-	38	1	937	3	N	-0-	2	1	1
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	N	-0-			1
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	34	1	928	3	N	-0-			1
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1482	3	N	-0-			1
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	32	1	824	3	N	-0-			1
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	55	1	861	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	N	-0-	69
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	60	1	772	3	N	-0-	69
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	62	1	783	3	N	-0-	69
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	47	1	743	3	N	-0-	69
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	57	1	708	3	N	-0-	69
03	837 N	833	-0-	-4	-0-	85	1	748	3	N	-0-	69

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468			
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	1			Y	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	7	1	177	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150			
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-	-0-
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-	-0-
12	279 X	274	-0-	-5	-0-	10	1	264	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	1			Y	-0-	-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	9	1	239	3	Y	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556			
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	1			Y	-0-	-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	11	1	282	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY				WELL #:	78	RRCID ->	195860	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5850	-	5924	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #:	77	RRCID ->	195861	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5868	-	5948	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #:	75X	RRCID ->	195863	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5830	-	5942	
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #:	86	RRCID ->	195865	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5140	-	5910	
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #:	85	RRCID ->	195866	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5836	-	5890	
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #:	96	RRCID ->	195869	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5146	-	5988	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #:	98	RRCID ->	195870	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4998	-	5888	
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
SHURLEY		WELL #: 95		RRCID -> 195875		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5054 - 5874				
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5024 - 5905				
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5092 - 5934				
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5172 - 6020				
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5378 - 6140				
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5434 - 5998				
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3692 - 6004				
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042														
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925														
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	2	Y	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	Y	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	81	1	561	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	61	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	36	1	480	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538														
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634														
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	193	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	23	1	203	3	Y	1			1
						1	9							
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	Y	-0-			1
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	434 N	321	-0-	-113	-0-	38	1	283	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6482 - 7470		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	1	2	1	1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	9							1
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	124	3	N	-0-			1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			1
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-			1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			1

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5256 - 5668		
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	1	1	1	1
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	1	9							1
12	465 N	105	-0-	-360	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			1
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			1
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-			1
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	Y	1	1	1	1

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701			PERF. 6631 - 7611		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-	1	1	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	3	N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 8657			PERF. 7094 - 7376		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3005		RRCID -> 196137		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 8865			PERF. 7163 - 8504		
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	30	1	231	3	Y	-0-			5
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	27	1	232	3	Y	1	3	1	3
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	1	9							3
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	Y	-0-			2
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	26	1	227	3	Y	1	2	1	4
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	1	9							5

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 8497			PERF. 6458 - 7415		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			1
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			1
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			1
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			Y	-0-			1
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312													
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864													
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	60	1	540	3	N	12	25	10
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	13	9	73	1	N	9		19
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	10	9	86	1	N	19	1	37
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	9	71	1	N	4	30	11
02	644 N	484	-0-	-160	-0-	4	9	47	1	N	16		27
03	713 N	460	-0-	-253	-0-	18	9	36	1	N	9		36
CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814													
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-	1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-	1
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-	1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-	1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-	1
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-	1
MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246													
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	1			Y	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412													
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	1			Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	5	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

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
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	3	N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	14	1	149	3	N	-0-		-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	12	1	126	3	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
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-	2	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

10	682 N	669	-0-	-13	-0-	60	1	608	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	-0-		1
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	639	3	N	2	2 1	1
						2	9						
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	65	1	592	3	N	1		2
						1	9						
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	49	1	540	3	N	-0-	1 1	1
03	713 N	627	-0-	-86	-0-	56	1	570	3	N	1	1 1	1
						1	9						

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	3	N	-0-		1
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	532	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	N	-0-		1
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	N	1	1 1	1
						1	9						

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

10	341 N	245	-0-	-96	-0-	22	1	223	3	N	-0-		-0-
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	15	1	155	3	N	-0-		-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	19	1	201	3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434					
M O	ALLOW 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
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-	1	1	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	1			1
						1	9							
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	35	1	379	3	N	-0-	1	1	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	N	1			1
						1	9							
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	28	1	302	3	N	-0-	1	1	-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	35	1	349	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413			
10	403 N	262	-0-	-141	-0-	23	1	239	3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-			-0-
12	403 N	326	-0-	-77	-0-	28	1	298	3	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	20	1	217	3	N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #: 18		RRCID -> 198309		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUKE WILSON				WELL #: 1727		RRCID -> 198310		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386			
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	35	1	363	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	1			1
						1	9							
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	N	-0-	1	1	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189				WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DUKE WILSON 188														
WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610														
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188														
WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925														
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172														
WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808														
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	50	1	508	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	47	1	490	3	N	-0-			1
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	47	1	504	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	51	1	463	3	N	-0-			1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	47	1	476	3	N	1	1	1	1
						1	9							

MITCHELL, TOM 4														
WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

MITCHELL, TOM 3														
WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1														
WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156														
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	N	-0-			1
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-			1
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-			1
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-			1
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-			1
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044														
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882														
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	128	1	1147	3	Y	24	50	1	20
						26	9							
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	130	1	1059	3	Y	17			37
						19	9							
12	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	141	1	1019	3	Y	29	1	8	65
						32	9							
01	1302 N	978	-0-	-324	-0-	109	1	862	3	Y	6	52	1	19
						7	9							
02	1120 N	895	-0-	-225	-0-	88	1	777	3	Y	27			46
						30	9							
03	1178 N	942	-0-	-236	-0-	74	1	845	3	Y	21			67
						23	9							

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644														
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 1
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 1
 12 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 1
 01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 1
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 1
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 1
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 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-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 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-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

10 93 N -0- -0- -93 -0- -0- Y -0- -0-
 11 102 N -0- -0- -0- -0- -0- 102 3 Y -0- -0-
 12 62 N -0- -0- -39 -0- -0- 23 3 Y -0- -0-
 01 33 N -0- -0- -0- -0- -0- 33 3 Y -0- -0-
 02 84 N -0- -0- -15 -0- -0- 69 3 Y -0- -0-
 03 76 N -0- -0- -0- -0- -0- 76 3 Y -0- -0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

10 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 76
 11 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 76
 12 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 76
 01 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 76
 02 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 76
 03 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 76

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ALLISON 54		WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 6172		PERF. 5184 - 5934						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					1
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					1

ALLISON 54		WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 5168 - 5878						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5342 - 5894						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102		WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 5910 - 6344						
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5013 - 5099						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5184 - 5970						
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4844 - 6238						
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5220 - 5952						
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5849 - 5968						
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5822 - 5854						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 4896 - 6252						
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	Y	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	44	-0-	-483	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	464	-0-	-187	-0-	40	1	424	3	Y	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	552	3	Y	-0-			-0-
WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 6106 - 6714						
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	Y	8	17	1	11
						9	9							
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	21	1	226	3	Y	1			12
						1	9							
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	20	1	236	3	Y	1	13	1	-0-
						1	9							
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	12			12
						13	9							
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	8			20
						9	9							
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	3	21	1	2
						3	9							
WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 6394 - 7972						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KIRBY 1		WELL #: 9		RRCID -> 198948	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6794	-		6906				
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6330	-		6778				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6226	-		6884				
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	36	1	345	3	Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	3	Y	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	29	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	36	1	353	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5466	-		5566				
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	342	3	N	7	16	1	6
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	41	1	337	3	N	5			11
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	N	10			21
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	39	1	312	3	N	2	17	1	6
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	34	1	300	3	N	10			16
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	30	1	340	3	N	9			25

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 5639	PERF. 4862	-		5380				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 6223	-		8088				
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	24	1	180	3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	30	1	174	3	N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	23	1	163	3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	30	1	175	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

10	527	N	426	-0-	-101	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	40	1	393	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

10	341	N	317	-0-	-24	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118						
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	N	-0-			2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			2
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-			2
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			2
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-			2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			2

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180						
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	295	1	1651	3	N	-0-			6
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	215	1	1641	3	N	-0-			6
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	296	1	1484	3	N	-0-			6
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	345	1	1570	3	N	-0-			6
02	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	277	1	1292	3	N	-0-			6
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	248	1	1505	3	N	-0-			6

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518						
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956						
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152						
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			Y	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6510 - 8340								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	27	1	650	3	Y	-0-					6
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	-0-					6
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					6
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	1			Y	-0-					6
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					6
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	27	1	647	3	Y	-0-					6

SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 6736 - 7192						
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 6766 - 7114						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6364 - 7984						
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6296 - 8027						
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6784 - 7958						
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6290 - 6890						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		

SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002			
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3	N	-0-		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431	3	N	-0-		
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-		

SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		

MORRISS 61		WELL #: 2		RRCID -> 200089		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 8		RRCID -> 200095		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844			
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	N	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	23	1	179	3	N	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	18	1	155	3	N	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	3	N	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228			
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3	Y	-0-		
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	Y	-0-		
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285	3	Y	-0-		
03	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3	Y	-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5428 - 6032								
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 6312 - 7470						
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 6422 - 7710						
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	N	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-
12	775 N	663	-0-	-112	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	82	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	125	1	1104	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 6770 - 9270						
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6484 - 7672						
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154		WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5974 - 6386						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5918 - 6332						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8					Y	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-		3 1	41	3	Y	-0-			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-		2 1	26	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-		3 1	32	3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560					
10	217	N	119	-0-	-98		10 1	109	3	N	-0-			1
11	180	N	140	-0-	-40		10 1	130	3	N	-0-			1
12	152	N	152	-0-	-0-		11 1	141	3	N	-0-			1
01	194	N	194	-0-	-0-		12 1	182	3	N	-0-			1
02	216	N	216	-0-	-0-		16 1	200	3	N	-0-			1
03	202	N	202	-0-	-0-		21 1	181	3	N	-0-			1

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182					
10	434	N	426	-0-	-8		17 1	409	3	N	-0-			-0-
11	420	N	418	-0-	-2		16 1	402	3	N	-0-			-0-
12	434	N	418	-0-	-16		15 1	403	3	N	-0-			-0-
01	628	N	628	-0-	-0-		22 1	606	3	N	-0-			-0-
02	392	N	384	-0-	-8		14 1	370	3	N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-		17 1	409	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080					
10	310	N	305	-0-	-5		12 1	293	3	N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4		12 1	284	3	N	-0-			-0-
12	310	N	300	-0-	-10		11 1	289	3	N	-0-			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-		15 1	406	3	N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6		10 1	264	3	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-		12 1	298	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106					
10	316	N	316	-0-	-0-		12 1	304	3	N	-0-			-0-
11	300	N	299	-0-	-1		12 1	287	3	N	-0-			-0-
12	310	N	305	-0-	-5		11 1	294	3	N	-0-			-0-
01	541	N	541	-0-	-0-		19 1	522	3	N	-0-			-0-
02	280	N	275	-0-	-5		10 1	265	3	N	-0-			-0-
03	310	N	305	-0-	-5		12 1	293	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216					
10	9	N	7	-0-	-2		7 3			N	-0-			-0-
11	11	N	10	-0-	-1		10 3			N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-
02	10	N	9	-0-	-1		9 3			N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114					
10	175	N	175	-0-	-0-		7 1	168	3	N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-		6 1	151	3	N	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-	-33		5 1	148	3	N	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-		7 1	206	3	N	-0-			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-		8 1	209	3	N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-		10 1	251	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW 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
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

10	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

10	217 N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	1	-0-	-185	-0-		3			Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	8	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	-0-			9
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	3	6	1	6
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	-0-			6
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	3	Y	-0-	3	1	3
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-			3
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	-0-			3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

10	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	3	Y	-0-			6
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	27	1	230	3	Y	2	4	1	4
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	25	1	239	3	Y	2			6
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	26	1	225	3	Y	2	4	1	4
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	20	1	211	3	Y	1			5
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	23	1	236	3	Y	1			6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8560			PERF. 6991 - 7374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	34	1	261	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	30	1	257	3	Y	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	28	1	246	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	23	1	242	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	Y	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719			PERF. 5711 - 6386
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 6491 - 8655
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	-0-	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-	-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6635 - 8791
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9272			PERF. 6434 - 9183
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6252 - 8243
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	N	-0-	-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-	-0-

KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 6876			PERF. 5256 - 6432
10	427 X	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052							
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-				-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880							
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160							
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131							
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-				-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133							
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-				-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-				-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-				-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3		N	-0-				-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-

SHURLEY				WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970	
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 32				WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187	
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	62	1	234	3	Y	-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	64	1	229	3	Y	-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	57	1	231	3	Y	-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	63	1	215	3	Y	-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	44	1	213	3	Y	-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	57	1	225	3	Y	-0-

MAYFIELD 32				WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464	
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	57	1	218	3	Y	-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	3	Y	-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	51	1	209	3	Y	-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	60	1	206	3	Y	-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	40	1	195	3	Y	-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	216	3	Y	-0-

SHURLEY				WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930	
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 33				WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194	
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	84	1	317	3	Y	-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	83	1	296	3	Y	-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	75	1	307	3	Y	-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298	3	Y	-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	59	1	285	3	Y	-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	78	1	308	3	Y	-0-

MAYFIELD 33				WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196	
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	3	Y	-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	10	1	106	3	Y	-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	24	1	244	3	Y	-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	24	1	251	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5086 - 6018		
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5114 - 6019		
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5966 - 6028		
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8718			PERF. 6416 - 7179		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8726			PERF. 6408 - 7316		
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	13	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	12	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496 X	163	-0-	-333	-0-	15 1	148 3	Y	-0-			-0-
11	480 X	231	-0-	-249	-0-	20 1	211 3	Y	-0-			-0-
12	372 X	229	-0-	-143	-0-	20 1	209 3	Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23 1	234 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	19 1	195 3	Y	1	1 8		-0-
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	1 9	88 3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

10	248 N	229	-0-	-19	-0-	9 1	220 3	N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	9 1	210 3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8 1	211 3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	12 1	332 3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7 1	190 3	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

10	93 N	47	-0-	-46	-0-	10 1	37 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	19 1	58 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	20 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22 1	67 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	22 1	65 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

10	279 N	158	-0-	-121	-0-	33 1	125 3	Y	-0-			2
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	73 1	234 3	Y	-0-			2
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	63 1	204 3	Y	-0-	1 1		1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60 1	165 3	Y	-0-			1
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	55 1	136 3	Y	-0-			1
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	60 1	148 3	Y	-0-			1

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
02	224 N	10	-0-	-214	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	Y	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	Y	-0-		-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1 1	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263		
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294		
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-	11 1	30
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	120	1	Y	-0-	8 1	22
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	116	1	Y	1	7 1	16
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-		16
02	756 N	754	-0-	-2	-0-	99	1	Y	-0-	5 1	11
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	96	1	Y	-0-	3 1	8

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251		
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	47	1	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 6364		-		8284		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	54	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	63	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	42	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	54	1	213	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5378		-		6234		
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4925		-		6250		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6982		-		8192		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-			1
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-			1
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	N	-0-			1
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	3	N	-0-			1
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-			1
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			1

WELL #: 4		RRCID -> 202336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5170		-		5790		
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	22	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	24	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 202344		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 6254		-		7900		
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	732	3	Y	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	68	1	693	3	Y	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	755	-0-	-51	-0-	66	1	689	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 202612		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6541		-		8248		
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	15	1	363	3	N	-0-	1	1	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	12	1	322	3	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	N	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	9	1	229	3	N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 202622		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324		
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
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	Y	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	5 1	148 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 1		Y	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21 1	511 3	N	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	493 3	N	-0-	-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	18 1	496 3	N	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28 1	781 3	N	-0-	-0-
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	17 1	448 3	N	-0-	-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	21 1	496 3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-	-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		Y	-0-	-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328 3		Y	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	34 1	140 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	32 1	133 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	25 1	103 2	Y	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	9 1	128 2	Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW 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
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	N	-0-			3
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-	2	1	1
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	3	N	-0-			1
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	N	-0-			1
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	4	1	102	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

10	279 N	275	-0-	-4	-0-	26	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	20	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	3	Y	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	743	3	Y	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	729	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	698	-0-	-108	-0-	54	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	60	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	71	1	694	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1			Y	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK "129"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID ->	203016	COMPL. DATE	11/28/2003	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	6878 - 6892					
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID ->	203020	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	6315 - 6949					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID ->	203021	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	6427 - 6688					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID ->	203023	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6212 - 7962					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID ->	203313	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5343 - 8234					
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	44	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	34	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID ->	203314	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	5369 - 8534					
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	212	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	207	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	800	-0-	-316	-0-	159	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	717	-0-	-368	-0-	49	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID ->	203316	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5334 - 7902					
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	168	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	724	-0-	-206	-0-	141	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	570	-0-	-360	-0-	113	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID ->	203335	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	5318 - 8500
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	68 1	283 2	Y	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	65 1	268 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	52 1	208 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	22 1	300 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	19 1	285 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID ->	203336	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5378 - 8290
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	78 1	322 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	306	-0-	-174	-0-	60 1	246 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	294	-0-	-171	-0-	58 1	236 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	23 1	320 2	Y	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID ->	204477	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	4418 - 7318
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273 3		N	-0-		-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID ->	204479	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4596 - 5178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2091E		RRCID ->	204480	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6114 - 6194
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2151E		RRCID ->	204483	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	5030 - 6920
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	595 N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	1	1	1			1
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					1
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	N	1	1	1			1
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	3	N	-0-					1
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	N	1	1	1			1
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	N	1	1	1			1

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	167	1	1696	3	N	12	16	1			17
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	3	N	12	7	1			22
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	163	1	1753	3	N	18	25	1			15
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	179	1	1625	3	N	11					26
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	140	1	1533	3	N	13	17	1			22
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	163	1	1648	3	N	13	18	1			17

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

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
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	78	1	796	3	N	2	3 1	3
						2	9						
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	72	1	759	3	N	2	1 1	4
						2	9						
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	74	1	795	3	N	3	4 1	3
						3	9						
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	121	1	1094	3	N	3		6
						3	9						
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	73	1	807	3	N	2	4 1	4
						2	9						
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	82	1	830	3	N	2	3 1	3
						2	9						

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

10	930 N	891	-0-	-39	-0-	79	1	809	3	N	3	4 1	4
						3	9						
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	74	1	777	3	N	3	2 1	5
						3	9						
12	899 N	886	-0-	-13	-0-	75	1	807	3	N	4	6 1	3
						4	9						
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	932	3	N	4		7
						4	9						
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	67	1	733	3	N	2	4 1	5
						2	9						
03	899 N	794	-0-	-105	-0-	71	1	721	3	N	2	4 1	3
						2	9						

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	933	3	N	3	4 1	4
						3	9						
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	86	1	897	3	N	3	2 1	5
						3	9						
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	85	1	917	3	N	4	6 1	3
						4	9						
01	1023 N	941	-0-	-82	-0-	93	1	846	3	N	2		5
						2	9						
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	75	1	822	3	N	3	4 1	4
						3	9						
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	88	1	895	3	N	4	4 1	4
						4	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 5774 - 8401	
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
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5059 - 5908	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4756 - 5186	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 5200 - 5290	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 5566		PERF. 5198 - 5212	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 4302 - 5226	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 4650 - 5084	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID -> 204852	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5166	-	5262		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-	
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5130	-	5218		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID -> 204858	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 6782	-	7012		
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID -> 204859	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 4614	-	5486		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH 6674	PERF. 6158	-	6260		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID -> 204864	COMPL. DATE 07/20/2003	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 5102	-	5194		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	10 1	126 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	125 3	N	-0-	-0-	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 3	N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 5359	PERF. 4670	-	5110		
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468			
M	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
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	3	N	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	N	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	3	N	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711			
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	N	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	N	-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	12	1	127	3	N	-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID ->	204983	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	5928 - 7748	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	22 1	220 3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	20 1	212 3	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	20 1	218 3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	23 1	206 3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	18 1	196 3	N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	21 1	214 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID ->	205021	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	4461 - 5176	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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-

CANYON RANCH		WELL #: 2139E		RRCID ->	205022	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4810 - 5168	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2145E		RRCID ->	205025	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4822 - 4844	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2124E		RRCID ->	205028	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5024 - 5078	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID ->	205029	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4726 - 5220	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID ->	205030	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4678 - 5150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770														
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-	2	1	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	14	1	383	3	N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	13	1	331	3	N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	23	1	357	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703														
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	744	3	N	1	2	1	1
						1	9							
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	3	N	-0-			1
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	3	N	-0-			1
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	3	N	-0-			1
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	N	1	1	8	1
						1	9							
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-			1

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162														
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	106	1	1006	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	138	1	954	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1178 N	889	-0-	-289	-0-	86	1	803	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	720	-0-	-316	-0-	50	1	670	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176														
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	108	1	605	3	N	-0-			-0-
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	63	1	483	3	N	-0-			-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	108	1	543	3	N	-0-			-0-
01	713 N	632	-0-	-81	-0-	114	1	518	3	N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	95	1	444	3	N	-0-			-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	91	1	551	3	N	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072														
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890											
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140											
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37 3	Y	-0-	-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733											
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95 3	Y	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	8	1	83 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89 3	Y	-0-	-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939											
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141 3	Y	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100 3	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	10	1	94 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	8	1	76 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82 3	Y	-0-	-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069											
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	59	1	1445 3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	56	1	1378 3	N	-0-	-0-
12	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	51	1	1383 3	N	-0-	-0-
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	80	1	2204 3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1311	-0-	-33	-0-	48	1	1263 3	N	-0-	-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	59	1	1410 3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396											
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	18	1	305 3	N	-0-	5
11	390 N	150	-0-	-240	-0-	9	1	141 3	N	-0-	2
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478 3	N	-0-	2
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314 3	N	-0-	2
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181 3	N	-0-	1
03	434 N	202	-0-	-232	-0-	8	1	194 3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	372 N	295	-0-	-77	-0-		34	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-		28	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-		25	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-		26	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-		20	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-		21	1	224	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 86		WELL #: 6		RRCID -> 205272		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450						
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-		145	1	542	3	Y	-0-			-0-
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-		178	1	573	3	Y	-0-			-0-
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-		134	1	437	3	Y	-0-			-0-
01	682 X	561	-0-	-121	-0-		151	1	410	3	Y	-0-			-0-
02	700 X	645	-0-	-55	-0-		186	1	459	3	Y	-0-			-0-
03	775 X	397	-0-	-378	-0-		115	1	282	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178						
10	496 N	284	-0-	-212	-0-		25	1	248	3	Y	10			66
							11	9							
11	510 N	483	-0-	-27	-0-		40	1	422	3	Y	19	41	1	44
							21	9							
12	496 N	491	-0-	-5	-0-		40	1	418	3	Y	30			74
							33	9							
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		28	1	289	3	Y	8	50	1	32
							9	9							
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-		38	1	396	3	Y	35			67
							39	9							
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-		42	1	439	3	Y	18	43	1	42
							20	9							

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154						
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		21	1	209	3	Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		21	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-		17	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	136	-0-	-81	-0-		12	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-		23	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-		18	1	183	3	Y	-0-			-0-

THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996								
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987								
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	N	-0-				-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-				-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-				-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	N	-0-				-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	-0-				-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-				-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534								
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	3	N	-0-				-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	N	-0-				-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	3	N	-0-				-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	3	N	-0-				-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	20	1	138	3	N	-0-				-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	25	1	149	3	N	-0-				-0-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570								
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-				-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-				-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-				-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-				-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-				-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 602		RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6527 - 7223		
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	14	1	337	3	N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	3	N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	12	1	314	3	N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	11	1	285	3	N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	3	N	-0-			-0-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6316 - 8434		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	1			Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560			PERF. 6224 - 7384		
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	3	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	21	1	146	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	27	1	157	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762			PERF. 5774 - 8587		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5686 - 7016		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #: 4		RRCID -> 205522		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5256 - 5304		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4550 - 5412				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6113 - 7960		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 6448 - 7650		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY 60A		WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5067 - 5130		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 7014 - 7248		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY 60A		WELL #: 4		RRCID -> 205711		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4653 - 4984		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 6		RRCID -> 205715		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 4912 - 5306		
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		Y	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		Y	-0-		-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3		Y	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056											
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	26	1	171	3	Y	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	14	1	150	3	Y	-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	3	Y	-0-
CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676											
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	N	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	N	-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	3	N	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	N	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	3	N	-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	97	1	752	3	N	-0-
TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362											
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	N	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524											
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	N	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-
TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683											
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	4	1	48	3	N	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-
MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337											
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	94	1	525	3	N	-0-
11	660 N	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	3	N	-0-
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	89	1	446	3	N	-0-
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	111	1	507	3	N	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	105	1	489	3	N	-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	553	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	N	-0-	1 1	-0-
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	28	1	289	3	N	-0-		1
							1	9						
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	29	1	310	3	N	-0-	1 1	-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	31	1	285	3	N	-0-		1
							1	9						
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	24	1	263	3	N	-0-	1 1	1
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	28	1	278	3	N	-0-		-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-		-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-		-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	18	1	177	3	Y	-0-		-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-		-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-		-0-
02		336 N	138	-0-	-198	-0-	5	1	133	3	Y	-0-		-0-
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-		-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-		-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			Y	-0-		-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	3	Y	-0-		-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

10		589 N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	Y	-0-		-0-
11		570 N	567	-0-	-3	-0-	22	1	545	3	Y	-0-		-0-
12		589 N	572	-0-	-17	-0-	20	1	552	3	Y	-0-		-0-
01		589 N	539	-0-	-50	-0-	539	1			Y	-0-		-0-
02		532 N	517	-0-	-15	-0-	19	1	498	3	Y	-0-		-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

10		465 N	461	-0-	-4	-0-	70	1	391	3	N	-0-		2
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	51	1	392	3	N	-0-		2
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	N	-0-		2
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	96	1	438	3	N	-0-		2
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-		2
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	71	1	432	3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 6461 - 8354		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6454 - 8032		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	1			Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6192 - 7514		
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	96	1	774	3	N	19	41	1	47
						21	9							
11	630 N	344	-0-	-286	-0-	39	1	294	3	N	10			57
						11	9							
12	713 N	419	-0-	-294	-0-	49	1	370	3	N	-0-	37	1	20
01	899 N	446	-0-	-453	-0-	62	1	366	3	N	16			36
						18	9							
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	64	1	454	3	N	-0-			36
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	467	3	N	14	29	1	21
						15	9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12		RRCID -> 205989		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 6335 - 7474		
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	3	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	519	3	N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	63	1	555	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 154		WELL #: 5		RRCID -> 206017		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7416			PERF. 5940 - 6396		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

M O	ALLOW 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
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

10	651 N	624	-0-	-27	-0-	50	1	574	3	N	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	42	1	549	3	N	-0-			-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	44	1	557	3	N	-0-			-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	34	1	533	3	N	-0-			-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	39	1	480	3	N	1	1 8		-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	58	1	514	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	27	1	338	3	N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184											
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355											
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	100	3	N	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	3	N	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	13	1	89	3	N	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	3	N	-0-
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455											
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	14	1	83	3	N	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	15	1	105	3	N	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	3	N	-0-
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174											
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014											
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	44	1	167	3	Y	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	44	1	156	3	Y	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	40	1	164	3	Y	-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	43	1	149	3	Y	-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	32	1	153	3	Y	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	41	1	162	3	Y	-0-
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352											
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	29	1	101	3	Y	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	26	1	108	3	Y	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	3	Y	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	3	Y	-0-
03	124 N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-
RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028											
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	51	1	336	3	Y	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	32	1	341	3	Y	-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	33	1	345	3	Y	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	32	1	330	3	Y	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-		33 1	372 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		28 1	362 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	391	-0-	-12	-0-		29 1	362 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	358	-0-	-45	-0-		21 1	337 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	357	-0-	-7	-0-		27 1	330 3	N	-0-	-0-	
03	403 N	400	-0-	-3	-0-		41 1	359 3	N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200				
10	248 N	238	-0-	-10	-0-		238 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	237	-0-	-3	-0-		237 3		N	-0-	-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-	-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3		N	-0-	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 3		N	-0-	-0-	
03	279 N	269	-0-	-10	-0-		269 3		N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428				
10	341 N	290	-0-	-51	-0-		44 1	246 3	N	-0-	-0-	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-		38 1	289 3	N	-0-	-0-	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		57 1	285 3	N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-		69 1	313 3	N	-0-	-0-	
02	308 N	290	-0-	-18	-0-		51 1	239 3	N	-0-	-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-		59 1	357 3	N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 3	N	-0-	-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 3		N	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1	18 3	N	-0-	-0-	
02	14 N	13	-0-	-1	-0-		13 3		N	-0-	-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3	N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 13		RRCID -> 206232		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454				
10	186 N	78	-0-	-108	-0-		16 1	62 3	Y	-0-	-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-		36 1	130 3	Y	-0-	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		33 1	136 3	Y	-0-	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		38 1	128 3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-		26 1	125 3	Y	-0-	-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		34 1	133 3	Y	-0-	-0-	

GENINI		WELL #: 3113		RRCID -> 206300		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662				
10	155 N	133	-0-	-22	-0-		13 1	120 3	Y	-0-	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		14 1	118 3	Y	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		14 1	127 3	Y	-0-	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		15 1	119 3	Y	-0-	-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-		14 1	123 3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	137	-0-	-18	-0-		16 1	121 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3114		RRCID -> 206301		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633		
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
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	3	Y	-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	3	Y	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-

GENINI		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-
						1	9				1
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	19	1	175	3	Y	-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	26	1	194	3	Y	-0-
						1	9				1

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392		
10	527 N	150	-0-	-377	-0-	13	1	137	3	N	-0-
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	33	1	351	3	N	-0-
						1	9				1
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	33	1	360	3	N	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	N	-0-
						1	9				1
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	N	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	-0-
						1	9				1

CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID ->	206380	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5098 - 5166	
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID ->	206383	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4540 - 5121	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID ->	206384	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4675 - 4922	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID ->	206385	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4774 - 4916	
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 835X		RRCID ->	206387	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4587 - 5132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11S		RRCID ->	206388	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 - 5060	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID ->	206389	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4840 - 5176	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SIMMONS RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	206409	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6564 - 8000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		14	RRCID ->	206443	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	6159 - 7750
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-	3
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	10	1	107	3	Y	-0-	3
12	248 N	96	-0-	-152	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	3
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	11	1	109	3	Y	-0-	3
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	3
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	3

MAYFIELD 34		WELL #:		13	RRCID ->	206446	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6382 - 8301
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		50	RRCID ->	206460	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6640 - 8218
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	18	1	446	3	N	-0-	-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	17	1	425	3	N	-0-	-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	N	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	3	N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	N	-0-	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		49	RRCID ->	206461	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	6822 - 8191
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-	-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	3	N	-0-	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	N	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	9	1	229	3	N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		49	RRCID ->	206462	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6890 - 8004
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		51	RRCID ->	206468	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	6533 - 8036
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	N	-0-	-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	13	1	358	3	N	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	N	-0-	-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	11	1	295	3	N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	9	1	222	3	N	-0-		-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-		-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-		-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-		-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206477		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206479		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948					
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	45	1	253	3	N	7	17	1	29
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	34	1	260	3	N	1			30
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	258	3	N	9			39
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	252	3	N	11	17	1	33
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	49	1	230	3	N	-0-			33
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	44	1	264	3	N	1			34

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206480		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922					
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	6	1	161	3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206482		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID -> 206483		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240					
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 11		RRCID -> 206503		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	57	1	585	3	N	2	2	1	2
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	53	1	557	3	N	1	1	1	2
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	53	1	570	3	N	1	2	1	1
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	60	1	542	3	N	1			2
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	N	1	1	1	2
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	N	1	2	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206985		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065					
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	46	1	472	3	N	-0-	1	1	-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	44	1	458	3	N	1			1
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	44	1	475	3	N	-0-	1	1	-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	51	1	459	3	N	1			1
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	38	1	422	3	N	-0-			1
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	46	1	468	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							

CAUTHORN 27		WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644					
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	71	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	128	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	127	1	416	3	Y	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	133	1	417	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	129	1	403	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	125	1	363	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190					
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	39	1	394	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	35	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	36	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	32	1	330	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120					
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-			144
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-			144
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-			144
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	N	-0-			144
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	10	1	106	3	N	-0-			144
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-			144

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838					
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	3	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	3	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	13	1	63	3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 62		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608											
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	15	1	118	3	Y	-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	66	1	434	3	Y	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-
01	310 X	171	-0-	-139	-0-	24	1	147	3	Y	-0-
02	476 X	82	-0-	-394	-0-	12	1	70	3	Y	-0-
03	527 X	144	-0-	-383	-0-	21	1	123	3	Y	-0-
CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558											
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712											
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	Y	-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-
SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240											
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256											
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	13	1	138	3	Y	-0-
03	310 N	163	-0-	-147	-0-	14	1	149	3	Y	-0-
MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916											
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	41	1	358	3	Y	-0-
01	403 N	198	-0-	-205	-0-	20	1	178	3	Y	-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	30	1	305	3	Y	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	Y	-0-
CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166											
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	17	1	67	3	Y	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	27	1	85	3	Y	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	Y	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	27	1	86	3	Y	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	27	1	79	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
SIMMONS RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	207241	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	6686 - 7270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	207244	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6856 - 7746			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	207245	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	6276 - 6888			
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #:		3	RRCID ->	207296	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6480 - 7772			
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	10	1	245	3		N	-0-			-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	3		N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3		N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	9	1	225	3		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	207297	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6770 - 7074			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #:		12	RRCID ->	207299	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6107 - 7342			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUDSPETH 51		WELL #:		4	RRCID ->	207301	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6592 - 7368			
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3		N	-0-	1	1	1
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3		N	-0-			1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3		N	-0-			1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3		N	-0-			1
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	5	1	133	3		N	-0-			1
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074				
M	O	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
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920				
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	96	3	N	3	6 1	2
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	1		3
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	3		6
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	1	5 1	2
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	7	1	59	3	N	2		4
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	4	1	41	3	N	1		5

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746				
10	837 X	270	-0-	-567	-0-	31	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 X	71	-0-	-739	-0-	9	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	837 X	44	-0-	-793	-0-	6	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 X	262	-0-	-575	-0-	37	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	756 X	42	-0-	-714	-0-	6	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 X	82	-0-	-197	-0-	12	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423				
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	23	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020				
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		2	RRCID ->	207469	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6660 - 7958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		28 1	158 3	N	-0-	-0-	
11		180 N	166	-0-	-14	-0-		19 1	147 3	N	-0-	-0-	
12		186 N	176	-0-	-10	-0-		29 1	147 3	N	-0-	-0-	
01		186 N	172	-0-	-14	-0-		31 1	141 3	N	-0-	-0-	
02		168 N	154	-0-	-14	-0-		27 1	127 3	N	-0-	-0-	
03		186 N	167	-0-	-19	-0-		24 1	143 3	N	-0-	-0-	

SIMMONS 71		WELL #:		6	RRCID ->	207477	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	6382 - 7662	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #:		2	RRCID ->	207480	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	6502 - 7922	
10		496 N	389	-0-	-107	-0-		15 1	374 3	N	-0-	-0-	
11		450 N	295	-0-	-155	-0-		12 1	283 3	N	-0-	-0-	
12		434 N	281	-0-	-153	-0-		10 1	271 3	N	-0-	-0-	
01		403 N	383	-0-	-20	-0-		13 1	370 3	N	-0-	-0-	
02		280 N	212	-0-	-68	-0-		8 1	204 3	N	-0-	-0-	
03		279 N	202	-0-	-77	-0-		8 1	194 3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		5	RRCID ->	207482	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6536 - 7945	
10		837 N	816	-0-	-21	-0-		124 1	692 3	N	-0-	-0-	
11		900 N	875	-0-	-25	-0-		101 1	774 3	N	-0-	-0-	
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-		143 1	716 3	N	-0-	-0-	
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-		151 1	686 3	N	-0-	-0-	
02		812 N	737	-0-	-75	-0-		130 1	607 3	N	-0-	-0-	
03		868 N	867	-0-	-1	-0-		123 1	744 3	N	-0-	-0-	

KELLY 127		WELL #:		6	RRCID ->	207521	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	4845 - 6231	
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-		17 1	195 3	Y	-0-	-0-	
11		210 N	192	-0-	-18	-0-		16 1	176 3	Y	-0-	-0-	
12		155 N	119	-0-	-36	-0-		12 1	107 3	Y	-0-	-0-	
01		217 N	174	-0-	-43	-0-		15 1	159 3	Y	-0-	-0-	
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-		16 1	183 3	Y	-0-	-0-	
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-		17 1	136 3	Y	-0-	-0-	

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		7	RRCID ->	207525	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	4937 - 6771	
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-	-0-	
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 3		N	-0-	-0-	
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 3		N	-0-	-0-	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-	-0-	
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-	-0-	
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-	-0-	

CAUTHORN, MACK 112		WELL #:		10	RRCID ->	207532	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	4671 - 6092	
10		1116 N	719	-0-	-397	-0-		719 3		Y	-0-	-0-	
11		750 N	612	-0-	-138	-0-		612 3		Y	-0-	-0-	
12		806 N	604	-0-	-202	-0-		604 3		Y	-0-	-0-	
01		713 N	437	-0-	-276	-0-		437 3		Y	-0-	-0-	
02		560 N	481	-0-	-79	-0-		481 3		Y	-0-	-0-	
03		589 N	253	-0-	-336	-0-		253 3		Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139		WELL #: 10		RRCID -> 207535		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	26 1	171 3	Y	-0-	62
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	17 1	173 3	Y	-0-	62
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	16 1	165 3	Y	-0-	62
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	14 1	147 3	Y	-0-	62
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	14 1	147 3	Y	-0-	62
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 3	Y	-0-	62

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394		
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15 1	373 3	N	-0-	1
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15 1	355 3	N	-0-	1
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	13 1	355 3	N	-0-	1
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	18 1	507 3	N	-0-	1
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	12 1	315 3	N	-0-	1
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	20 1	323 3	N	-0-	1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953		
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 3	N	-0-	-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	N	-0-	-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15 1	187 3	N	-0-	-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-	-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	N	-0-	-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 3	N	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902		
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	N	-0-	-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	N	-0-	-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28 1	348 3	N	-0-	-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	21 1	329 3	N	-0-	-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	346 3	N	-0-	-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	36 1	320 3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964		
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415 3		N	-0-	-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	334 3		N	-0-	-0-
01	496	N	347	-0-	-149	-0-	347 3		N	-0-	-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338 3		N	-0-	-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921			
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	Y	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	93	1	217	3	Y	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	98	1	304	3	Y	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	64	1	360	3	Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590			
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528			
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	N	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	N	-0-	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	54	1	477	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207723		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350			
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	3	N	-0-	-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	15	1	187	3	N	-0-	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076			
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	8
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	8
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	8
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	8
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	8
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622		
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	69	1	791	3	N	-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	59	1	761	3	N	-0-
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	62	1	780	3	N	-0-
01	868 N	798	-0-	-70	-0-	48	1	750	3	N	-0-
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	56	1	696	3	N	-0-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	84	1	744	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	20	1	141	3	Y	-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	27	1	170	3	Y	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	55	1	128	3	Y	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	3	Y	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	Y	-0-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	N	-0-
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	7	1	85	3	N	-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	3	N	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-

KELLY 124		WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	3	Y	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	37	1	218	3	Y	-0-
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	25	1	159	3	Y	-0-
01	310 N	113	-0-	-197	-0-	16	1	97	3	Y	-0-
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	15	1	101	3	Y	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-

KELLY 124		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	54	1	303	3	Y	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	3	Y	-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	51	1	302	3	Y	-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	40	1	263	3	Y	-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	44	1	296	3	Y	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282		
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	12	1	288	3	N	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	10	1	279	3	N	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	10	1	254	3	N	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VANDERSTUCKEN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6260		-		7529		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	12	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4582		-		5939		
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 6212		-		7704		
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6912		-		8928		
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 207987		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7484		-		8481		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-	1	1	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 4559		-		5845		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	53	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	44	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	31	1	176	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 208015		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6270		-		7558		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 208022		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554		
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
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	3	N	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	N	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	3	N	-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	N	-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	18	1	222	3	N	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	3	N	-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 11		RRCID -> 208028		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-	-0-
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	291	3		Y	-0-	-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		Y	-0-	-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 2		RRCID -> 208030		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354		
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-

DUKE WILSON 21 1/2		WELL #: 5		RRCID -> 208037		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862		
10	434 N	231	-0-	-203	-0-	21	1	209	3	N	1
											1
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	496	3	N	2
											2
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	655	3	N	3
											5
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	1
											3
03	558 N	158	-0-	-400	-0-	14	1	144	3	N	-0-
											2
											1

SHURLEY 142		WELL #: 22		RRCID -> 208038		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572		
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-	-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208050		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3		Y	-0-				-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3		Y	-0-				-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-				-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-				-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-				-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				-0-

GALBREATH 66		WELL #: 16		RRCID -> 208051		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788						
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	23	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-

GALBREATH 65		WELL #: 11		RRCID -> 208079		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854						
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	18	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382						
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3		Y	-0-				-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		Y	-0-				-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-				-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-				-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-				-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-				-0-

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532						
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3		Y	-0-				-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3		Y	-0-				-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		Y	-0-				-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3		Y	-0-				-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-				-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		Y	-0-				-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588						
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	N	-0-			-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	35	1	447	3	N	-0-			-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	458	3	N	-0-			-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	446	3	N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	N	-0-			-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	50	1	444	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5044 - 6373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	55 1	308 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	50 1	292 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	50 1	315 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	49 1	291 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	40 1	265 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	43 1	291 3	Y	-0-		-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 6157		PERF. 5095 - 5985					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				14

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6643 - 7836					
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36 1	414 3	N	-0-		-0-				-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32 1	408 3	N	-0-		-0-				-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 3	N	-0-		-0-				-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 3	N	-0-		-0-				-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	N	-0-		-0-				-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 3	N	-0-		-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID -> 208155		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5742 - 5980					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5090 - 5956					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2840 - 3684					
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	23 1	444 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25 1	421 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	27 1	431 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	27 1	352 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	420 N	197	-0-	-223	-0-	12 1	185 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	465 N	298	-0-	-167	-0-	5 1	293 3	Y	-0-		-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 5786 - 8596					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397														
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	10 1	106	3	N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	10 1	104	3	N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	10 1	106	3	N	-0-			-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	12 1	106	3	N	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	9 1	95	3	N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	10 1	103	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290														
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	19 1	369	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	20 1	343	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	22 1	346	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	23 1	309	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	17 1	259	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	5 1	337	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702														
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164	3	N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254	3	N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	218	3	N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187	3	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166	3	N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586														
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32 1	369	3	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28 1	364	3	N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29 1	361	3	N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339	3	N	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27 1	329	3	N	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40 1	353	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615														
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42 1	480	3	N	-0-			-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37 1	474	3	N	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40 1	500	3	N	-0-			-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39 1	610	3	N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45 1	552	3	N	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71 1	629	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819														
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822 3			Y	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			Y	-0-			-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	656 3	3 9		Y	3	3 8		-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3			Y	-0-			-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552 3			Y	-0-			-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 4104 - 5268					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 208245		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5681 - 5952					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 208249		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6593 - 9190					
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238 3	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238 3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233 3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214 3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221 3	N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246 3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 208260		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5436 - 8071					
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-

WELL #: 21		RRCID -> 208276		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 5138 - 6501					
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 208278		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7621 - 8564					
10	713 N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608 2	N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665 2	N	-0-			-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	18	1	639 2	N	-0-			-0-
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	16	1	602 2	N	-0-			-0-
02	644 N	531	-0-	-113	-0-	14	1	517 2	N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 208296		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7049 - 8129					
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113 3	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114 3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108 3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108 3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96 3	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208307		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	32	1	147	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960					
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	15	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552					
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	3	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239					
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	457	3	N	-0-	1	1	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	N	-0-	1		1
						1	9							
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	39	1	424	3	N	-0-	1	1	-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	40	1	361	3	N	-0-	1		1
						1	9							
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	28	1	312	3	N	-0-	1	1	-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	36	1	359	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
WILSON, DUKE		WELL #:		3413	RRCID ->	208330	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5138 - 6386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3111	RRCID ->	208401	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7052 - 7382		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3110	RRCID ->	208402	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7039 - 7399		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		7	RRCID ->	208451	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3010 - 3768		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		8	RRCID ->	208452	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2923 - 4306		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	208454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6263 - 7732		
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	23	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	25	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	-0-	22	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	20	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		13	RRCID ->	208455	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5695 - 7629		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #:		2	RRCID ->	208466	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6460 - 7798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #:		22	RRCID ->	208473	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5218 - 6606
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3112	RRCID ->	208486	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7002 - 7366
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	32	1	241	3	Y	-0-	6
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-	3
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	26	1	249	3	Y	2	5
						2	9					
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	28	1	239	3	Y	1	3
						1	9					
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	20	1	214	3	Y	2	5
						2	9					
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	24	1	247	3	Y	1	6
						1	9					

MAYER 34		WELL #:		3	RRCID ->	208508	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6919 - 8077
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	32	1	781	3	N	-0-	-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	32	1	794	3	N	-0-	-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	29	1	782	3	N	-0-	-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	3	N	-0-	-0-
02	784 N	714	-0-	-70	-0-	26	1	688	3	N	-0-	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	33	1	788	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #:		5	RRCID ->	208515	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6343 - 6715
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	208523	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6586 - 7192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	26	1	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-	-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035			
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	N	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	11	1	122	3	N	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199			
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	20	1	81	2	Y	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	15	1	60	2	Y	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208556		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	Y	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	Y	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	2	Y	-0-
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	8	1	112	2	Y	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	14	1	211	2	Y	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208558		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919		
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	603	3	N	2
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	2	9				
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	57	1	609	3	N	1
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	1	9	520	3	N	2
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	611	3	N	1
						1	9	622	3	N	1
						56	1				2
						1	9				
						62	1				1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208565		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526		
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	28	1	216	3	Y	2
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	9	216	3	Y	1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1			4	1
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	1	9	225	3	Y	2
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	9	205	3	Y	2
						25	1			3	1
						20	1				3
						2	9				5
						21	1				7
						2	9				

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	97	3			N	-0-
01	14B2 EXT	96	-0-	96	-0-	193	3			N	-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	248	55	3		N	-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	286	38	3		N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323		
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	17	1	96	3	N	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	N	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	18	1	89	3	N	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	19	1	85	3	N	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	N	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	4	1	141	2	N	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	2	N	-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	3	1	97	2	N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6228	-		6298						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 5751	-		8846						
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9203S		RRCID -> 208576	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 5431	PERF. 4888	-		5194						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9312S		RRCID -> 208580	COMPL. DATE 06/06/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4900	-		5239						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID -> 208581	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5982	-		7303						
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7058	-		7370						
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					7
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	31	1	264	3	Y	1	4	1			4
						1	9									
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	28	1	272	3	Y	1					5
						1	9									
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	30	1	263	3	Y	-0-	3	1			2
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					2
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		13 1	99 3	Y		-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		10 1	87 3	Y		-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		9 1	84 3	Y		-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-		9 1	80 3	Y		-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8 1	85 3	Y		-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		9 1	99 3	Y		-0-			-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N		-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25 3	N		-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	32 3	N		-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470					
10	589 N	585	-0-	-4	-0-		89 1	496 3	Y		-0-	7 1		20
11	570 N	559	-0-	-11	-0-		81 1	478 3	Y		-0-	5 1		15
12	620 N	513	-0-	-107	-0-		70 1	443 3	Y		-0-	4 1		11
01	589 N	561	-0-	-28	-0-		81 1	480 3	Y		-0-			11
02	532 N	436	-0-	-96	-0-		57 1	379 3	Y		-0-	3 1		8
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-		71 1	474 3	Y		-0-	3 1		5

SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N		-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N		-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N		-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3		N		-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N		-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3		N		-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437					
10	279 N	262	-0-	-17	-0-		40 1	222 3	Y		-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-		35 1	206 3	Y		-0-			-0-
12	279 N	168	-0-	-111	-0-		23 1	145 3	Y		-0-			-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-		32 1	189 3	Y		-0-			-0-
02	224 N	136	-0-	-88	-0-		18 1	118 3	Y		-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		28 1	189 3	Y		-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734					
10	248 N	174	-0-	-74	-0-		20 1	154 3	Y		-0-			-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-		11 1	98 3	Y		-0-			-0-
12	186 N	66	-0-	-120	-0-		6 1	60 3	Y		-0-			-0-
01	186 N	56	-0-	-130	-0-		6 1	50 3	Y		-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-		6 1	63 3	Y		-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-		10 1	100 3	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39 1	400 3	N	-0-		-0-				-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31 1	326 3	N	-0-		-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-		-0-				-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35 1	317 3	N	-0-		-0-				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25 1	271 3	N	-0-		-0-				-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 3	N	-0-		-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289						
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	77 1	318 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	73 1	301 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	61 1	244 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	25 1	338 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 1	321 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-		-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-		-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-		-0-				-0-

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334						
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	48 1	266 3	N	-0-		-0-				-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	28 1	213 3	N	-0-		-0-				-0-
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	31 1	155 3	N	-0-		-0-				-0-
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	31 1	142 3	N	-0-		-0-				-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	32 1	150 3	N	-0-		-0-				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	26 1	156 3	N	-0-		-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143						
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	106 1	438 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	99 1	406 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	84 1	338 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	32 1	439 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	27 1	398 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 3	Y	-0-		-0-				3
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28 1	184 3	Y	-0-		-0-				3
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37 1	243 3	Y	-0-		-0-	1 1			2
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	32 1	194 3	Y	-0-		-0-				2
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35 1	213 3	Y	-0-		-0-				2
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	43 1	251 3	Y	-0-		-0-				2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876					
M	O	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
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300			
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	17	1	425	3	N	-0-		-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	16	1	403	3	N	-0-		-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	3	N	-0-		-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	N	-0-		-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	3	N	-0-		-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	17	1	411	3	N	-0-		-0-

GALBREATH 80				WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971			
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010			
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 27				WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480			
10	558	N	303	-0-	-255	-0-	62	1	241	3	Y	-0-		-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	118	1	368	3	Y	-0-		-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	93	1	303	3	Y	-0-		-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	92	1	288	3	Y	-0-		-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	91	1	283	3	Y	-0-		-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	93	1	271	3	Y	-0-		-0-

MORRIS 64				WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864			
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-

MORRISS 64				WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823			
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	19	1	145	3	Y	-0-		6
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	Y	-0-		6
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	Y	-0-	3	3
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-		3
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	33	1	203	3	Y	-0-		3
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	34	1	197	3	Y	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2906		RRCID -> 208909		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-				-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-				-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-				-0-	
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-	

CAUTHORN 16				WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694					
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	81	1	315	3	Y	-0-				-0-	
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	123	1	385	3	Y	-0-				-0-	
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	129	1	421	3	Y	-0-				-0-	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	139	1	435	3	Y	-0-				-0-	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	137	1	426	3	Y	-0-				-0-	
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	137	1	397	3	Y	-0-				-0-	

MAYFIELD 34				WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082					
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-				-0-	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-				-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-				-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-				-0-	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	12	1	124	3	Y	-0-				-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-				-0-	

CUSENBARY 59				WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160					
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-	

CUSENBARY 59				WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490					
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	3	N	-0-				-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-				-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-				-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-				-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-				-0-	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	3	N	-0-				-0-	

HUDSPETH 1				WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480					
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-	4	1		1	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-				1	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-				1	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	N	-0-				1	
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	5	1	140	3	N	-0-				1	
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	N	-0-				1	

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846					
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-				-0-	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-				-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	-0-				-0-	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-				-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	N	-0-				-0-	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	N	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151														
M O	ALLOW 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
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	3	Y	-0-			4
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			3
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	-0-	1	1	2
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	14	1	145	3	Y	1			3
						1	9							
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1			4
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218														
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788														
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	15	1	211	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794														
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	3	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-			-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924														
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210														
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	39	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	30	1	122	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	18 1	140 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	16 1	139 3	Y	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 1	151 3	Y	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 3	Y	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1	175 3	Y	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18 1	185 3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35 1	193 3	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	205 3	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	40 1	198 3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	41 1	187 3	N	-0-		-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	34 1	160 3	N	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	30 1	185 3	N	-0-		-0-

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844			
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-		-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-		-0-
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	514 3		Y	-0-		-0-
02	840 N	506	-0-	-334	-0-	506 3		Y	-0-		-0-
03	899 N	550	-0-	-349	-0-	550 3		Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006			
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845			
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	33 1	270 3	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	60 1	452 3	N	-0-		-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	104 1	780 3	N	-0-		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	67 1	392 3	N	-0-		-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54 1	381 3	N	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	98 1	579 3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3208	RRCID ->	209424	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 7040	- 7374		
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
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	Y	-0-				-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	Y	-0-				-0-
12		124 N	75	-0-	-49	-0-	7 1	68 3	Y	-0-				-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	Y	-0-				-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	-0-				-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3214	RRCID ->	209448	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7030	- 7389		
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 3	Y	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3	Y	-0-				-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-				-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	Y	-0-				-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-				-0-

DUKE WILSON 171		WELL #:		11	RRCID ->	209450	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 5844	- 7288		
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-				-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
01		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-				-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
03		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		12	RRCID ->	209452	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5815	- 8416		
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
01		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-				-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		13	RRCID ->	209502	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 5863	- 7260		
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	N	-0-				-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	N	-0-				-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	4 1	46 3	N	-0-				-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-

CUSEN BARY 60		WELL #:		10	RRCID ->	209506	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4510	- 5468		
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-				-0-
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 3		Y	-0-				-0-
12		837 N	3	-0-	-834	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
01		651 N	7	-0-	-644	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-				-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		12	RRCID ->	209508	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6166	- 8202		
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	34 1	276 3	N	-0-				-0-
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	34 1	254 3	N	-0-				-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	33 1	252 3	N	-0-				-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	87 1	508 3	N	-0-				-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	34 1	239 3	N	-0-				-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	43 1	256 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209531		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36 1	290 3	N	-0-	-0-		
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	31 1	233 3	N	-0-	-0-		
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39 1	293 3	N	-0-	-0-		
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	48 1	281 3	N	-0-	-0-		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37 1	263 3	N	-0-	-0-		
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	48 1	286 3	N	-0-	-0-		

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483			
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	51 1	519 3	N	1	1 1	1	
						1 9						
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	17 1	181 3	N	-0-		1	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	56 1	605 3	N	1	1 1	1	
						1 9						
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	64 1	577 3	N	1		2	
						1 9						
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	436 3	N	-0-	1 1	1	
03	589 N	394	-0-	-195	-0-	35 1	358 3	N	1	1 1	1	
						1 9						

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418			
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32 1	262 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	33 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	37 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	27 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	36 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454			
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16 1	167 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	166 3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	22 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34 1	203 3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 6519 - 7583					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-	2 1	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	18	1	491	3	N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	765	3	N	-0-		-0-
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	17	1	453	3	N	-0-		-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	3	N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5505 - 6002			
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	29	1	68	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	26	1	81	3	Y	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5124 - 5204			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5356 - 5668			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 5339 - 6397			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	28	1	293	3	N	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	27	1	288	3	N	-0-		-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	29	1	263	3	N	-0-		-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	21	1	233	3	N	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	26	1	266	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4890 - 5194			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5102 - 5157			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8215S		RRCID -> 210069		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-	

DUKE WILSON 172		WELL #: 14		RRCID -> 210078		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119		
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32 1	327 3	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	37 1	390 3	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31 1	330 3	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32 1	288 3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23 1	251 3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	262 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235		
10	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	147 1	1500 3	N	6	8 1	9
11	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	139 1	1454 3	N	5	3 1	11
12	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	140 1	1505 3	N	10	12 1	2 8 7
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	206 1	1872 3	N	8		15
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	124 1	1361 3	N	6	10 1	11
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	147 1	1489 3	N	6	9 1	8

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	39 1	395 3	N	-0-	1 1	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40 1	421 3	N	1		1
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	42 1	450 3	N	-0-	1 1	-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	46 1	417 3	N	1		1
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	35 1	382 3	N	1	1 1	1
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	41 1	413 3	N	1	1 1	1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20 1	173 3	N	-0-		-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974		
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	Y	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	Y	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7921			PERF. 6426 - 7806				
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	43	1	410	3	Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	35	1	375	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	41	1	401	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210155			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8775			PERF. 6916 - 8434	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-	1	1	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210158			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6546 - 8660	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210163			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6538 - 8674	
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	3	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 20		RRCID -> 210171			COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 6839			PERF. 5169 - 6568	
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	58	1	323	3	Y	15	8	1	28
						17	9							
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	10	10	1	28
						11	9							
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	370	3	Y	18	11	1	35
						20	9							
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	Y	1			36
						1	9							
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	39	1	259	3	Y	14	13	1	37
						15	9							
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	53	1	351	3	Y	13	11	1	39
						14	9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176			COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6448 - 8436	
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	100	1	1144	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	3	N	-0-			-0-
12	992 N	970	-0-	-22	-0-	72	1	898	3	N	-0-			-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	3	N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	68	1	834	3	N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	112	1	990	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504			PERF. 5261 - 7448		
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	23	1	232	3	N	-0-	1	1	-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	21	1	216	3	N	-0-			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920			PERF. 6832 - 7616		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120			PERF. 4818 - 6904		
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	3	N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	24	1	248	3	N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 5531			PERF. 4774 - 5244		
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6523			PERF. 4612 - 5044		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 6565			PERF. 5132 - 5152		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID ->	210198	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	4320	-	6154	
10	372 N	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	5	-0-	-265	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 14		RRCID ->	210202	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	4096	-	6417	
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 6		RRCID ->	210303	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	4800	-	5428	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	72	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	83	1	502	3	Y	-0-			-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	326	1	1901	3	Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 16		RRCID ->	210305	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6776	-	7950	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 52		RRCID ->	210307	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6783	-	6988	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 47		RRCID ->	210309	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7539	-	7664	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388												
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	Y	1	1
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	9	318	3	Y	1	2
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	34	1	310	3	Y	-0-	1
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	39	1	310	3	Y	1	2
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	1	9	269	3	Y	-0-	1
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	34	1	249	3	Y	-0-	1

GENINI		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375			
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	27	1	248	3	Y	1	1
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	1	9	185	3	Y	-0-	1
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	1	1
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1	9	321	3	Y	-0-	1
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	1	1
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-	1

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780			
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-	-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	10	1	125	3	N	-0-	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849			
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-	1
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	9	1	224	3	N	-0-	1
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	8	1	216	3	N	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	N	-0-	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	7	1	186	3	N	-0-	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		186 N	158	-0-	-28	-0-		6 1	152 3	N	-0-	-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		8 1	188 3	N	-0-	1 1
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		7 1	179 3	N	-0-	-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		8 1	224 3	N	-0-	-0-
02		168 N	114	-0-	-54	-0-		4 1	110 3	N	-0-	-0-
03		186 N	144	-0-	-42	-0-		9 1	135 3	N	-0-	-0-
CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-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-
GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925												
10		372 N	357	-0-	-15	-0-		42 1	315 3	Y	-0-	-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-		44 1	312 3	Y	-0-	-0-
12		372 N	360	-0-	-12	-0-		49 1	311 3	Y	-0-	-0-
01		372 N	358	-0-	-14	-0-		107 1	251 3	Y	-0-	-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-		87 1	269 3	Y	-0-	-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-		57 1	321 3	Y	-0-	-0-
GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928												
10		744 N	469	-0-	-275	-0-		55 1	414 3	Y	-0-	-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-		50 1	356 3	Y	-0-	-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-		54 1	343 3	Y	-0-	-0-
01		465 N	366	-0-	-99	-0-		110 1	256 3	Y	-0-	-0-
02		392 N	279	-0-	-113	-0-		68 1	211 3	Y	-0-	-0-
03		403 N	168	-0-	-235	-0-		25 1	143 3	Y	-0-	-0-
CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196												
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-		53 1	205 3	Y	-0-	-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-		100 1	314 3	Y	-0-	-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-		116 1	378 3	Y	-0-	-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-		110 1	343 3	Y	-0-	-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-		105 1	327 3	Y	-0-	-0-
03		496 N	409	-0-	-87	-0-		105 1	304 3	Y	-0-	-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514												
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		32 1	134 2	Y	-0-	-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-		31 1	129 2	Y	-0-	-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-		26 1	107 2	Y	-0-	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-		11 1	147 2	Y	-0-	-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-		9 1	125 2	Y	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398														
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	41	1	161	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	66	1	217	3	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	70	1	218	3	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	3	N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	69	1	200	3	N	-0-			-0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826														
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	20	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	45	1	272	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	46	1	269	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412														
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-	1 1		-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	8	1	201	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186														
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836														
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	20	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	57	1	334	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690														
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	3	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-			-0-
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	38	1	593	3	N	-0-			-0-
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	45	1	559	3	N	-0-			-0-
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	67	1	594	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192														
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	12	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	20	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		428	N	428	-0-	-0-		428	3		N	-0-					-0-
11		431	N	431	-0-	-0-		431	3		N	-0-					-0-
12		430	N	430	-0-	-0-		430	3		N	-0-					-0-
01		434	N	417	-0-	-17		417	3		N	-0-					-0-
02		424	N	424	-0-	-0-		424	3		N	-0-					-0-
03		434	N	395	-0-	-39		395	3		N	-0-					-0-

HUDSPETH 1				WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471						
10		310	N	282	-0-	-28		11	1	271	3	N	-0-	1	1		-0-
11		310	N	310	-0-	-0-		12	1	298	3	N	-0-				-0-
12		310	N	305	-0-	-5		11	1	294	3	N	-0-				-0-
01		1020	N	1020	-0-	-0-		36	1	984	3	N	-0-				-0-
02		553	N	553	-0-	-0-		20	1	533	3	N	-0-				-0-
03		488	N	488	-0-	-0-		29	1	459	3	N	-0-				-0-

KIRBY 1				WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510						
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60				WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478						
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076						
10		31	N	31	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
11		31	N	31	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
12		32	N	32	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-
01		31	N	30	-0-	-1		30	3		N	-0-					-0-
02		29	N	29	-0-	-0-		29	3		N	-0-					-0-
03		31	N	31	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-

HUDSPETH "B"				WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674						
10		317	N	317	-0-	-0-		12	1	305	3	N	-0-	1	1		-0-
11		301	N	301	-0-	-0-		12	1	289	3	N	-0-				-0-
12		310	N	301	-0-	-9		11	1	290	3	N	-0-				-0-
01		484	N	484	-0-	-0-		17	1	467	3	N	-0-				-0-
02		280	N	264	-0-	-16		10	1	254	3	N	-0-				-0-
03		310	N	298	-0-	-12		18	1	280	3	N	-0-				-0-

MAYER 48				WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670						
10		248	N	239	-0-	-9		21	1	218	3	Y	-0-				-0-
11		240	N	213	-0-	-27		21	1	192	3	Y	-0-				-0-
12		248	N	212	-0-	-36		22	1	190	3	Y	-0-				-0-
01		248	N	182	-0-	-66		18	1	164	3	Y	-0-				-0-
02		196	N	142	-0-	-54		13	1	129	3	Y	-0-				-0-
03		217	N	99	-0-	-118		11	1	88	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KIRBY 184		WELL #: 8		RRCID -> 210409		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764		
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
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	Y	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	Y	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	11	1	113	3	Y	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572		
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	78	1	798	3	N	1
						1	9				2
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	73	1	771	3	N	2
						2	9				1
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	74	1	793	3	N	2
						2	9				3
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	83	1	755	3	N	1
						1	9				3
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	718	3	N	2
						2	9				2
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	N	1
						1	9				2

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430					
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	25	1	325	3	N	-0-			-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	24	1	300	3	N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	N	-0-			-0-
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	18	1	228	3	N	-0-			-0-
03	310 N	45	-0-	-265	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475					
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140	3	Y	-0-			4
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	16	1	139	3	Y	1	2	1	3
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			3
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-	2	1	1
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			1
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-			1

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214					
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	6	16	1	16
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	948	3	N	20			36
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	748	3	N	4	24	1	16
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	3	N	-0-			16
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	3	N	-0-	9	1	7
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	N	-0-			7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1	209 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 1		Y	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320		
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	9 1	209 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	8 1	192 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	7 1	184 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 1		Y	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	7 1	179 3	Y	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	Y	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID -> 210506		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-		169
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-		169
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-	66 1	103
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		Y	-0-		103
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547 3		Y	-0-		103
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-		103

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID -> 210509		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	N	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	14 1	225 3	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	16 1	215 3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	17 1	228 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438		
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	10 1	233 3	N	-0-		-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	11 1	276 3	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	10 1	273 3	N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16 1	434 3	N	-0-		-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	9 1	244 3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY RR 8				WELL #: 2		RRCID -> 210587			COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692				
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	26	1	301	3	N	1	1	1			9
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	14	1	180	3	N	1	1	1			9
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	19	1	250	3	N	1	1	1			9
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	33	1	237	3	N	1					10
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					10
03	279 N	136	-0-	-143	-0-	10	1	126	3	N	-0-	1	1			9

SHURLEY RR 7				WELL #: 1		RRCID -> 210591			COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612				
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					1
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					1
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	1					2
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					2
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					2
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					2

SHURLEY				WELL #: 110		RRCID -> 210594			COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002				
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A				WELL #: 4		RRCID -> 210596			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972				
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					2
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					2
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	192	3	N	1	1	1			2
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	24	1	177	3	N	1					3
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	12	1	182	3	N	-0-					3
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	N	-0-					3

KIRBY 2				WELL #: 7		RRCID -> 210602			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911					
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			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			

HUDSPETH 1				WELL #: 6		RRCID -> 210616			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527		
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-			
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-			
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-			
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	4	1	93	3	N	-0-			
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-			

SHURLEY				WELL #: 111		RRCID -> 210657			COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097		
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-			
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-			
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-			

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"				WELL #: 3		RRCID -> 210667			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	3	1	86	3	N	-0-			
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			

MORRISS 64				WELL #: 14		RRCID -> 210682			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906		
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	70	1	537	3	Y	-0-			
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-			
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	19	1	126	3	Y	-0-			
01	620 N	286	-0-	-334	-0-	40	1	246	3	Y	-0-			
02	224 N	76	-0-	-148	-0-	11	1	65	3	Y	-0-			
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	3	Y	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "U"				WELL #: 7		RRCID -> 210688			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

SHURLEY				WELL #: 113		RRCID -> 210742			COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			
03	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9 1	100 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	6 1	61 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	5 1	52 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	6 1	62 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARD 127		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924			
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	10 1	97 3	Y	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	Y	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 3	Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	11 1	114 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920					
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-			1
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	58	1	405	3	N	-0-			1
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	58	1	393	3	N	2	2	8	1
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	52	1	322	3	N	-0-			1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	3	N	-0-			1
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278					
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	N	3	2	1	11
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	N	4	2	1	13
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	N	5	5	1	13
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	67	1	486	3	N	3			16
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	N	2	2	1	16
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	41	1	529	3	N	2	2	1	16

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802					
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730					
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911					
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145 3	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105 3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187 3	N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 96				WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986		
10	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33 3	N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570 3	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372 3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271 3	N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	15	1	290 3	N	-0-			-0-
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	22	1	296 3	N	-0-			-0-

MAYER 48				WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075		
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	16	1	164 3	Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168 3	Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192 3	Y	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	15	1	147 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	19	1	154 3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826		
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370 3	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254 3	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283 3	N	-0-			-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26 3	N	-0-			-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 60				WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"				WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	1	2 1	1
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	1	9	721	3	N	-0-		1
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	728	3	N	-0-		1
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	27	1	1647	3	N	-0-		1
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	N	-0-		1
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	N	-0-		1
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872				
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		1
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-		1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		1
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-		1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		1

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992				
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	N	-0-	-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902		
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	50 1	208 2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	44 1	181 2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	161	-0-	-149	-0-	32 1	129 2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	17 1	230 2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	12 1	177 2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452		
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	25 1	428 3	N	-0-	6	
11	480 N	317	-0-	-163	-0-	18 1	299 3	N	-0-	3	
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	23 1	404 3	N	-0-	3	
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	15 1	359 3	N	-0-	3	
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	11 1	291 3	N	-0-	1	
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	14 1	334 3	N	-0-	1	

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 3	Y	-0-	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	8 1	128 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 3	Y	-0-	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-	
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	1 1	67 3	Y	-0-	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210897		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28 1	224 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	28 1	210 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	29 1	215 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	33 1	194 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	26 1	183 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	33 1	193 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	N	-0-			-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	18	1	452	3	N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	17	1	458	3	N	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	3	N	-0-			-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	16	1	409	3	N	2	2	8	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210901		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066					
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210907		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952					
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	3	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	5	1	143	3	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210925		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112					
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	N	-0-			-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	6	1	161	3	N	1	1	8	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	9	1	224	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1056SX		RRCID -> 210935		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	184	N	184	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-	
11	623	N	623	-0-	-0-	54	1	569	3	N	-0-	
12	652	N	652	-0-	-0-	56	1	596	3	N	-0-	
01	492	N	492	-0-	-0-	44	1	448	3	N	-0-	
02	315	N	315	-0-	-0-	28	1	287	3	N	-0-	
03	499	N	499	-0-	-0-	44	1	455	3	N	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700				
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	2	Y	-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	16	1	68	2	Y	-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	12	1	48	2	Y	-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	2	Y	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

VALLIANT		WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539				
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370				
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148				
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	3	Y	-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	1		Y	-0-	
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	5	1	131	3	Y	-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198																
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434																
10	930 N	616	-0-	-314	-0-	120	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	110	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	423	-0-	-228	-0-	84	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	385	-0-	-235	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557																
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541																
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268																
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652			
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
10	868 N	822	-0-	-46	-0-	95	1	724	3	Y	3	20
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	86	1	735	3	Y	-0-	10
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	76	1	736	3	Y	1	11
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	1	9	720	3	Y	1	6
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	66	1	685	3	Y	1	7
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	72	1	748	3	Y	1	8

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146			
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	14	1	346	3	N	-0-	-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	12	1	299	3	N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	3	N	-0-	-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	N	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525			
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592			
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	73	1	556	3	Y	2	22
11	750 N	634	-0-	-116	-0-	66	1	566	3	Y	2	12
12	775 N	631	-0-	-144	-0-	58	1	559	3	Y	13	25
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	59	1	514	3	Y	8	16
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	46	1	479	3	Y	7	24
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	48	1	503	3	Y	-0-	24

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082			
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	N	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	29	1	369	3	N	-0-	-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	N	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H.E. ETAL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495		
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
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	49 1	372 3	Y	-0-		9
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	42 1	360 3	Y	2	5 1	6
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	2 9	38 1	Y	5		11
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	6 9	40 1	Y	3	7 1	7
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	3 9	31 1	Y	5		12
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	6 9	35 1	Y	1		13
						1 9					

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516		
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17 1	72 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274		
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	54 1	1328 3	Y	-0-		3
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	53 1	1293 3	Y	-0-		3
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	48 1	1303 3	Y	-0-		3
01	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274 1		Y	-0-		3
02	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	45 1	1177 3	Y	-0-		3
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	55 1	1316 3	Y	-0-		3

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922		
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	4 1	37 3	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1061X		RRCID -> 211072		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322		
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		N	-0-		1
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3		N	-0-		1
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3		N	-0-		1
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-		1
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532 3		N	-0-		1
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	12 1	283 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	11 1	261 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	9 1	244 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 1		Y	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	9 1	228 3	Y	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144 3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 3	N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9 1	135 3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	10 1	128 3	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

10	341 N	309	-0-	-32	-0-	25 1	284 3	N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	21 1	274 3	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	21 1	264 3	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	18 1	290 3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37 1	323 3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27 1	652 3	N	3	6 1		2
						3 9						
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	26 1	627 3	N	-0-			2
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	24 1	642 3	N	-0-			2
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	34 1	938 3	N	-0-			2
02	616 N	360	-0-	-256	-0-	13 1	347 3	N	-0-			2
03	651 N	563	-0-	-88	-0-	34 1	529 3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946														
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	N	-0-			9
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	38	1	625	3	N	1	5	1	5
						1	9							
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	37	1	639	3	N	-0-	1	1	4
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	26	1	636	3	N	-0-			4
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	21	1	564	3	N	-0-	2	1	2
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	26	1	604	3	N	-0-			2

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926														
10	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883														
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054														
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-			-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	13	1	342	3	N	-0-			-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	N	-0-			-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740														
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008														
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY		WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 22		RRCID -> 211241		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060					
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-

VALLIANT		WELL #: 11		RRCID -> 211246		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492					
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-		-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	23	1	301	3	N	-0-		-0-
12	372	N	202	-0-	-170	-0-	15	1	187	3	N	-0-		-0-
01	372	N	89	-0-	-283	-0-	5	1	84	3	N	-0-		-0-
02	308	N	21	-0-	-287	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	N	-0-		-0-

MORRISS 64		WELL #: 15		RRCID -> 211260		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802					
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

JEFFERS 18		WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424					
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-		-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-		-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-		-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-		-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-		-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442			
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
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	3	N	-0-	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	3	N	-0-	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	N	-0-	-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	3	N	-0-	-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	N	-0-	-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	3	2 1 15
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	4	2 1 17
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	41	1	533	3	N	4	4 1 17
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	847	3	N	4	21
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	35	1	518	3	N	3	4 1 20
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	N	2	2 1 20

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742			
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	37	1	143	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	51	1	158	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	3	Y	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	58	1	181	3	Y	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	58	1	181	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	55	1	160	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356														
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-		-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-		-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-		-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-		-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-		-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	N	-0-		-0-

WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336														
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-		-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-		-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-		-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-		-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	N	-0-		-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-		-0-

WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176														
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-		-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-		-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	-0-		-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-		-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	-0-		-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850														
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	15	1	118	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-		-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	19	1	122	3	Y	-0-		-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	3	Y	-0-		-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	Y	-0-		-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001														
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-		-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	N	-0-		-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-		-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	N	-0-		-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-		-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-		-0-

WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208														
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-		1
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-		1
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-		1
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-		1
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-		1
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-		1

WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069														
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-		-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-		-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	Y	-0-		-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-		-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137		
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	24	1	93 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	25	1	89 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	25	1	85 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	17	1	84 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	22	1	88 3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211599		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	52	1	197 3	Y	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	43	1	175 3	Y	-0-	-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	311	1	1065 3	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	35	1	169 3	Y	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	49	1	194 3	Y	-0-	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 211625		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 129		RRCID -> 211627		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53 3	Y	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52 3	Y	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54 3	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51 3	Y	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50 3	Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54 3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	3
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	3
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	3
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 3		RRCID ->	211646	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	5586 - 7322	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	N	-0-			2
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	14 1	176 3	N	-0-			2
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	14 1	175 3	N	-0-			2
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28 1	206 3	N	-0-			2
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	N	-0-			2
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	N	-0-			2

SHURLEY		WELL #: 133		RRCID ->	211650	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5106 - 5920	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	483 3		N	-0-			-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 127		RRCID ->	211657	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5200 - 6105	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 13		RRCID ->	211660	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	4552 - 5466	
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID ->	211671	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5152 - 6083	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID ->	211672	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	6252 - 7366	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #: 128		RRCID ->	211674	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5146 - 5998	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 211724		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 17		RRCID -> 211725		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482						
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	Y	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	3	Y	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	Y	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	3	Y	-0-				-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	Y	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	Y	-0-				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211727		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375						
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	N	-0-				-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	3	N	-0-				-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	16	1	117	3	N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-				-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 13		RRCID -> 211729		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328						
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	67	1	254	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	67	1	240	3	Y	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	68	1	233	3	Y	-0-				-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	48	1	232	3	Y	-0-				-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 130		RRCID -> 211733		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970						
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-				-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-				-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-				-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-				-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 211737		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072						
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.	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 211751		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072						
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-				-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	N	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	2	1	61	3	N	-0-				-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW 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
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

10	837 N	390	-0-	-447	-0-	35	1	355	3	N	-0-	1	1	1
11	540 N	394	-0-	-146	-0-	34	1	360	3	N	-0-			1
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	28	1	297	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	27	1	248	3	N	-0-			1
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	30	1	327	3	N	-0-			1
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	445	3	N	1	1	1	1
						1	9							

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	209	1	794	3	Y	-0-			3
11	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	235	1	834	3	Y	-0-			3
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	214	1	871	3	Y	-0-			3
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	236	1	808	3	Y	25			28
						28	9							
02	1008 N	863	-0-	-145	-0-	146	1	706	3	Y	10			38
						11	9							
03	1085 N	796	-0-	-289	-0-	155	1	611	3	Y	27	61	1	4
						30	9							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212326		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684						
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-		-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-		-0-

VALLIANT		WELL #: 10		RRCID -> 212499		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418						
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-		-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	21	1	266	3	N	-0-		-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-		-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-		-0-
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-		-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212675		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987						
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-		-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-		-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-		-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-		-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-		-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-		-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #: 3		RRCID -> 212691		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566						
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	149	3	N	-0-		-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-		-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	20	1	149	3	N	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID -> 212694		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362						
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	102	3	Y	-0-		-0-

MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206														
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	92	1	326	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	91	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	104	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	94	1	369	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216														
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498														
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423														
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	27	1	202	3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	26	1	182	3	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	33	1	194	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532														
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

M O	ALLOW 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
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	Y	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

10	186 N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	16	1	156	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	21	1	142	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	N	5	7	1	7
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	3	N	6	3	1	10
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1	1108	3	N	7	11	1	6
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	133	1	1202	3	N	6			12
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	3	N	5	8	1	9
03	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	94	1	946	3	N	5	8	1	6

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	N	2	3	1	3
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	3	N	2	1	1	4
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	94	1	1015	3	N	4	5	1	3
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	N	1			4
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	898	3	N	3	3	1	4
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	87	1	877	3	N	1	3	1	2

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-	1	1	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	N	1			1
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	-0-	1	1	-0-
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	26	1	235	3	N	1			1
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-			1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735								
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238								
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914								
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426								
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	122	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	123	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	111	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	120	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	86	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	109	1	431	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958								
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	27	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	30	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6226 - 7244		
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	56	1	211	3	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	3	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	58	1	197	3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	3	N	-0-			-0-
03	248 N	29	-0-	-219	-0-	6	1	23	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6986 - 7110		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8244			PERF. 6264 - 7462		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 6966 - 7406		
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	21	1	266	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	3	N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	20	1	242	3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809			PERF. 6388 - 8172		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	59	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	53	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	60	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	42	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	55	1	216	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639			PERF. 6346 - 8074		
10	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	197	1	1598	3	N	-0-			-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	202	1	1525	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	199	1	1502	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	250	1	1465	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1472	-0-	-152	-0-	183	1	1289	3	N	-0-			-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	255	1	1510	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812			PERF. 5716 - 8152		
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

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
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	47	1	N	-0-	1	1	1
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	N	2	1	1	2
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	2	9	N	1	2	1	1
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	45	1	N	1			1
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	9	N	1			2
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1	1	1	2
						40	1	N	1	1	1	2
						1	9	N				1
						48	1	N	-0-	1	1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

10	1240 N	975	-0-	-265	-0-	87	1	N	2	6	1	5
11	1380 N	1059	-0-	-321	-0-	2	9	N	4	2	1	7
12	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	92	1	N	5	7	1	5
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	4	9	N	3			8
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	96	1	N	3	4	1	7
03	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	6	9	N	4	6	1	5
						106	1	N				
						3	9	N				
						85	1	N				
						3	9	N				
						101	1	N				
						4	9	N				

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	N	1	1	1	1
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			1
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1	1	1	1
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	34	1	N	1	1	1	1
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	9	N	1	1	1	1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	N	1	1	1	1
						30	1	N				
						1	9	N				
						36	1	N				
						1	9	N				

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

10	1054 N	973	-0-	-81	-0-	121	1	Y	-0-			-0-
11	1110 N	911	-0-	-199	-0-	86	1	Y	-0-			-0-
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	121	1	Y	-0-			-0-
01	961 N	776	-0-	-185	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
02	840 N	641	-0-	-199	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

10	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	N	-0-	1	1	2
11	300 N	18	-0-	-282	-0-	1	1	N	-0-			2
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1			3
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			3
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			3
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			3
						19	1	N	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 213352		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527			
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
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	241 3	N	-0-			3
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	N	1			4
						1 9						
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	N	1	1 1		4
						1 9						
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22 1	158 3	N	-0-			4
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-			4
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	N	-0-			4

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 213381		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584			
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	25 1	203 3	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	26 1	199 3	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27 1	206 3	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	33 1	192 3	N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	27 1	188 3	N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	33 1	196 3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520			
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	37 1	296 3	N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	37 1	280 3	N	-0-			-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	28 1	211 3	N	-0-			-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	40 1	233 3	N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	35 1	245 3	N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38 1	226 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	N	-0-			1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8 1	101 3	N	-0-			1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	7 1	96 3	N	-0-			1
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	12 1	83 3	N	-0-			1
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	5 1	69 3	N	-0-			1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		62 N	56	-0-	-6	-0-		6 1	50 3	N	-0-	-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-		6 1	47 3	N	-0-	-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-		6 1	48 3	N	-0-	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-		7 1	42 3	N	-0-	-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-		6 1	40 3	N	-0-	-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-		7 1	44 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600												
10		186 N	149	-0-	-37	-0-		10 1	139 3	N	-0-	-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-		8 1	129 3	N	-0-	-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-		6 1	132 3	N	-0-	-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-		8 1	106 3	N	-0-	-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-		6 1	114 3	N	-0-	-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-		8 1	112 3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124												
10		93 N	78	-0-	-15	-0-		16 1	62 3	Y	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-		17 1	60 3	Y	-0-	-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-		15 1	62 3	Y	-0-	-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-		18 1	60 3	Y	-0-	-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-		12 1	59 3	Y	-0-	-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-		16 1	62 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	N	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	N	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548												
10		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 3		N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	N	-0-	-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3		N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462												
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48 1	486 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	45 1	471 3	N	-0-			1
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	45 1	481 3	N	2	2 1		1
						2 9						
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	49 1	447 3	N	1			2
						1 9						
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	438 3	N	-0-	1 1		1
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	47 1	476 3	N	1	1 1		1
						1 9						
WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480												
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	11 1	110 3	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	10 1	107 3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	10 1	110 3	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	12 1	104 3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	9 1	99 3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532												
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	44 1	451 3	N	-0-	1 1		1
11	570 N	456	-0-	-114	-0-	40 1	416 3	N	-0-			1
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	39 1	420 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	44 1	398 3	N	-0-			1
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	30 1	328 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	465 N	232	-0-	-233	-0-	21 1	211 3	N	-0-	1 1		-0-
TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120												
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68 1	381 3	N	-0-			5
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	50 1	383 3	N	-0-			5
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	73 1	364 3	N	-0-			5
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	79 1	359 3	N	-0-			5
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71 1	330 3	N	1	1 8		5
						1 9						
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60 1	362 3	N	-0-			5
WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744												
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	24 1	247 3	N	-0-			-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	25 1	266 3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24 1	257 3	N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	27 1	243 3	N	-0-			-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	21 1	227 3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28 1	284 3	N	-0-			-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494												
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18 1	150 3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21 1	160 3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 3	N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25 1	146 3	N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	21 1	145 3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27 1	160 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6370		- 7502			
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
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-		-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-		-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5662		- 6840
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	1	1 1	8
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	N	2	1 1	9
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	N	4	3 1	10
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	408	3	N	1		11
02	448 N	326	-0-	-122	-0-	21	1	304	3	N	1	1 1	11
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	32	1	405	3	N	1	1 1	11

WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5313		- 8055
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-		-0-

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5256		- 5828
10	434 N	254	-0-	-180	-0-	29	1	225	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	3	Y	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	3	Y	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	35	1	214	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	71	1	416	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6286		- 9028
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	38	1	144	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	38	1	135	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	35	1	142	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	40	1	135	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	28	1	133	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	36	1	141	3	Y	-0-		-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 12X		RRCID -> 213779		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8869		PERF. 5790		- 8389
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HUNT 24		WELL #: 7		RRCID -> 213781		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	129 1	908 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	94 1	894 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	126 1	871 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	85 1	795 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	777	-0-	-147	-0-	54 1	723 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213789		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992					
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	105 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	105 1	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	97 1	393 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	119 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	76 1	368 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	101 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #: 12		RRCID -> 213794		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090					
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 1	254 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268					
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44 1	501 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	44 1	570 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55 1	689 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	82 1	1295 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47 1	578 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	583	-0-	-161	-0-	59 1	524 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	N	2	6
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	1	6
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	N	2	6
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	551	3	N	2	8
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	1	8
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	N	1	8

SHURLEY RR 4C		WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-	3
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-	3
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	188	3	N	1	3
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-	3
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	10	1	143	3	N	-0-	3
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	11	1	143	3	N	-0-	3

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374			
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	24	1	90	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	24	1	81	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	18	1	85	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	24	1	93	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260			
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	34	1	130	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	34	1	122	3	Y	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	32	1	111	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	30	1	120	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213817		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172			
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	54	1	205	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	53	1	189	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	48	1	196	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	53	1	180	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	36	1	175	3	Y	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	50	1	199	3	Y	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213837		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274			
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

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
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	5	1	59	3	N	-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

10	279 N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	N	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	19	1	240	3	N	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	15	1	233	3	N	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	N	-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	N	-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	18	1	105	3	N	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	15	1	108	3	N	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	N	-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	1
						1	9				1
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	20	1	252	3	N	1
						1	9				1
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	20	1	255	3	N	1
						1	9				1
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	32	1	228	3	N	1
						1	9				1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

M O	ALLOW 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
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	3	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	1	1 8		-0-
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	36	1	382	3	N	-0-			-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

10	806 N	484	-0-	-322	-0-	39	1	445	3	N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	N	-0-			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	3	N	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	3	N	-0-			-0-
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	78	1	687	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-	1 1		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	9	1	244	3	N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

10	279 N	271	-0-	-8	-0-	30	1	241	3	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	31	1	232	3	N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	3	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	38	1	223	3	N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	30	1	210	3	N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	38	1	225	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW 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
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	129	1	490	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	110	1	389	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	603	-0-	-79	-0-	119	1	484	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	135	1	462	3	Y	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	91	1	437	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	118	1	467	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

10	217 N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	N	1	1	1	5
						1	9							
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	28	1	358	3	N	2	1	1	6
						2	9							
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	27	1	355	3	N	2	2	1	6
						2	9							
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	N	1			7
						1	9							
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	1	1	1	7
						1	9							
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	1	1	1	7
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9212S		RRCID -> 213973		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213980		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260								
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	154	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	154	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	139	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	159	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	109	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	141	1	556	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486								
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214004		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666								
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-

VALLANT, L.R.		WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670			
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
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1	334 3	N	2	1 1		7
						2 9						
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	334 3	N	1	1 1		7
						1 9						
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	333 3	N	2	2 1		7
						2 9						
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	41 1	293 3	N	1			8
						1 9						
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	21 1	305 3	N	1	1 1		8
						1 9						
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	25 1	326 3	N	1	1 1		8
						1 9						
HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748			
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	19 1	217 3	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	16 1	206 3	N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	17 1	209 3	N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	13 1	200 3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 3	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413			
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	27 1	278 3	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	26 1	270 3	N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26 1	275 3	N	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	28 1	256 3	N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	23 1	251 3	N	-0-			-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	27 1	272 3	N	-0-			-0-
MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844			
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	40 1	222 3	N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	28 1	213 3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	42 1	209 3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45 1	207 3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	41 1	190 3	N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	30 1	184 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	25	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	25	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	23	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	24	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	18	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	24	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	36	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	34	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-	5
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-	-0-	5
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	-0-	-0-	5
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-	-0-	6
						1	9						
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-	-0-	6
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-	-0-	6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6292 - 6370				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			1
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			1
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-			1
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	3	N	-0-			1
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			1

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8582 - 9092		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 6178 - 7540		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 6710 - 6954		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 6711 - 7116		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6613 - 7720		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

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
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	N	3	2 1	12
						3	9						
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	3	2 1	13
						3	9						
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	42	1	548	3	N	6	5 1	14
						7	9						
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	N	3		17
						3	9						
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	29	1	428	3	N	1	3 1	15
						1	9						
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	N	3	2 1	16
						3	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	79	1	896	3	N	-0-		-0-
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	66	1	860	3	N	-0-		-0-
12	992 N	935	-0-	-57	-0-	69	1	866	3	N	-0-		-0-
01	961 N	887	-0-	-74	-0-	53	1	834	3	N	-0-		-0-
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	65	1	796	3	N	-0-		-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	842	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	1		2
						1	9						
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-		2
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-		2
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-		2

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	1	1 1	4
						1	9						
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	1	1 1	4
						1	9						
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	19	1	251	3	N	1	1 1	4
						1	9						
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	33	1	236	3	N	1		5
						1	9						
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-		5
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	3	N	-0-		5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	N	-0-				-0-
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	N	-0-				-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-				-0-
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	3	N	-0-				-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	18	1	226	3	N	-0-				-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

10		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	93	1	945	3	N	4	5	1		6
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	85	1	893	3	N	3	2	1		7
12		1023 N	993	-0-	-30	-0-	84	1	905	3	N	4	7	1		4
01		1054 N	962	-0-	-92	-0-	95	1	863	3	N	4				8
02		924 N	900	-0-	-24	-0-	75	1	822	3	N	3	5	1		6
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	89	1	902	3	N	4	5	1		5

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				7
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				7
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				7

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

10		155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-				1
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-				1
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-				1
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-				1
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-				1
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-				1

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 215115		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446					
M O	ALLOW 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
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	1	1	1	8
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	N	2	1	1	9
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	32	1	414	3	N	3	3	1	9
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	71	1	512	3	N	2			11
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	1	2	1	10
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	N	1	1	1	10

WILSON, DUKE		WELL #: 1777		RRCID -> 215116		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650					
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	35	1	358	3	N	-0-	1	1	-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	33	1	349	3	N	1			1
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	N	-0-	1	1	-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	37	1	340	3	N	1			1
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	30	1	327	3	N	-0-			1
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	36	1	360	3	N	-0-	1	1	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1767		RRCID -> 215219		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446					
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	837	3	N	3	5	1	4
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	795	3	N	4	2	1	6
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	793	3	N	3	6	1	3
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	719	3	N	3			6
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	640	3	N	2	3	1	5
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	67	1	674	3	N	2	4	1	3

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584					
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY RR 1A		WELL #: 8		RRCID -> 215240		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-				1
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-				1
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	N	1	1	1		1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	N	1				2
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-				2
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-				2
CANYON RANCH 115		WELL #: 20S		RRCID -> 215260		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215262		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492						
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	N	-0-				-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	N	-0-				-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	N	-0-				-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	41	1	243	3	N	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-				-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	N	-0-				-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215303		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840						
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	54	1	565	3	N	21				51
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	54	1	542	3	N	24	36	1		39
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	26	9	552	3	N	32	35	1		36
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	35	9	553	3	N	21	35	1		22
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	24	1	8		45
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	26	9	557	3	N	24	35	1		34
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600						
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	96	1	775	3	N	-0-				-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	713	3	N	-0-				-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	92	1	693	3	N	-0-				-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	122	1	715	3	N	-0-				-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	94	1	663	3	N	-0-				-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	698	3	N	-0-				-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 21		RRCID -> 215362		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164						
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-		2
11	4	N	4	-0-	-0-	4	3	N	-0-		2
12	4	N	2	-0-	-2	2	3	N	-0-		2
01	10	N	10	-0-	-0-	1	1	9	3	N	2
02	15	N	15	-0-	-0-	1	1	14	3	N	2
03	6	N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-		2

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762		
10	186	N	177	-0-	-9	27	1	150	3	N	-0-
11	180	N	174	-0-	-6	20	1	154	3	N	-0-
12	186	N	175	-0-	-11	29	1	146	3	N	-0-
01	186	N	175	-0-	-11	32	1	143	3	N	-0-
02	168	N	161	-0-	-7	28	1	133	3	N	-0-
03	186	N	176	-0-	-10	25	1	151	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215383		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782		
10	191	N	191	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	30	1	148	3	N	-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	30	1	138	3	N	-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	27	1	128	3	N	-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795		
10	248	N	245	-0-	-3	19	1	226	3	N	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	17	1	224	3	N	1
						1	9				
12	248	N	244	-0-	-4	17	1	226	3	N	1
						1	9			1	1
01	248	N	219	-0-	-29	27	1	192	3	N	3
02	224	N	220	-0-	-4	14	1	206	3	N	3
03	248	N	229	-0-	-19	17	1	212	3	N	-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027		
10	316	N	316	-0-	-0-	25	1	290	3	N	1
						1	9			1	1
11	343	N	343	-0-	-0-	25	1	316	3	N	2
						2	9			1	1
12	741	N	741	-0-	-0-	53	1	680	3	N	7
						8	9			4	1
01	733	N	733	-0-	-0-	89	1	640	3	N	4
						4	9				
02	670	N	670	-0-	-0-	43	1	625	3	N	2
						2	9			3	1
03	683	N	683	-0-	-0-	49	1	631	3	N	3
						3	9			3	1

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661		
10	279	N	268	-0-	-11	41	1	227	3	N	-0-
11	270	N	256	-0-	-14	30	1	226	3	N	-0-
12	279	N	264	-0-	-15	44	1	220	3	N	-0-
01	279	N	263	-0-	-16	47	1	216	3	N	-0-
02	252	N	242	-0-	-10	43	1	199	3	N	-0-
03	279	N	269	-0-	-10	38	1	231	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069														
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	42	1	161	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	43	1	151	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	39	1	159	3	Y	-0-		-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	44	1	152	3	Y	-0-		-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768														
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-		-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	N	-0-		-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-		-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642														
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	1	1 1	3
							1	9						
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	1	1 1	3
							1	9						
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	1	1 1	3
							1	9						
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	1		4
							1	9						
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	1	1 1	4
							1	9						
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	N	1	1 1	4
							1	9						

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772														
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715		
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
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	158	3	N	1
						1	9				
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	1
						1	9				
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	3	N	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	3	N	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318		
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530		
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	N	-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	18	1	231	3	N	-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	19	1	236	3	N	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	N	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 6		RRCID -> 215761		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	4
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-	4
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	3	1 1 6
						3	9					
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	N	1	7
						1	9					
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	1	1 1 7
						1	9					
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	N	1	1 1 7
						1	9					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528			
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	N	-0-	-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	23	1	301	3	N	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	3	N	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	20	1	309	3	N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-	-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	34	1	298	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840			
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	N	-0-	3
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-	3
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	1	1 1 3
						1	9					
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	1	4
						1	9					
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-	4
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-	4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708				
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
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	N	8	2 1	8
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	N	2	5 1	5
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	N	3	3 1	5
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	353	3	N	1		6
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	N	15	1 1	20
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	69	1	880	3	N	6	14 1	12

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	10	1	71	3	N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048				
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714				
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-		3
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-		3
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	17	1	226	3	N	2	1 1	4
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	3	N	-0-		4
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-		4
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	3	N	-0-		4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922					
M O	ALLOW 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
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-			1
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	1			2
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	9							
						20	1	263	3	N	1	1	1	2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	N	-0-			2
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-			2
						19	1	246	3	N	-0-			2
VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185					
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	33	1	377	3	N	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	28	1	365	3	N	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	29	1	370	3	N	-0-			-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	22	1	353	3	N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	40	1	355	3	N	-0-			-0-
SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864					
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	N	2	1	1	11
						2	9							
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	2	1	1	12
						2	9							
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	33	1	426	3	N	3	3	1	12
						3	9							
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	408	3	N	2			14
						2	9							
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	N	1	1	1	14
						1	9							
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	28	1	359	3	N	-0-	1	1	13
SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728					
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	N	3	2	1	12
						3	9							
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	4	2	1	14
						4	9							
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	N	5	5	1	14
						6	9							
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	N	3			17
						3	9							
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	2	3	1	16
						2	9							
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	41	1	528	3	N	2	2	1	16
						2	9							
SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448						
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	N	-0-				-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-				-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	N	-0-				-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-				-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252						
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	N	1	1	1		5
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	1	1	1		5
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	2	1	1		6
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	36	1	261	3	N	-0-				6
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	1	1	1		6
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	N	1	1	1		6

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276						
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800						
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828															
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-				2
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-				2
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	2	1	1		3
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2	9								
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-				3
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	208	3	N	-0-				3
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	N	-0-				3

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984															
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-				-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-				-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002															
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	54	1	565	3	N	-0-				-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	70	1	702	3	N	-0-				-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	N	-0-				-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	3	N	-0-				-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	638	3	N	-0-				-0-
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	75	1	699	3	N	-0-				-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550															
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-				-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	N	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-				-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-				-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	18	1	228	3	N	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	N	-0-				-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696															
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 14		RRCID -> 215917		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6120 - 8644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	92	1	744	3	N	17	56	1	60
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	104	1	787	3	N	21			81
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	105	1	791	3	N	-0-	53	1	28
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	123	1	724	3	N	34			62
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	83	1	586	3	N	-0-			62
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	121	1	719	3	N	33	55	1	40
						36	9							

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 215918		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 6266 - 7530				
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	36	1	210	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 3		RRCID -> 215923		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 5786 - 7638				
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	N	1	1	1	4
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	N	2	1	1	5
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	2	2	1	5
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	37	1	268	3	N	1			6
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	20	1	287	3	N	1	1	1	6
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	22	1	276	3	N	1	1	1	6
						1	9							

SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 5628 - 6854				
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	N	3			3
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	2	2	1	3
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	905	3	N	13	7	1	9
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	658	3	N	4			13
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	N	1	5	1	9
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1	8
						1	9							

SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5682 - 6627				
10	186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-			11
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	3	N	-0-			11
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-			11
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	N	-0-			11
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	17	1	254	3	N	-0-			11
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-			11

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440					
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984					
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER-JONES		WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024					
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON		
		//CONT.//		//CONT.//			875310			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8705 PERF. 6374 - 8600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	15	1	113	3	N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 105		WELL #:		10S	RRCID ->	216056	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6210 - 6284	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	1
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-	1
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-	1
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-	1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	1

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #:		44	RRCID ->	216510	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6320 - 8666	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	216668	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6188 - 8690	
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	3	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	3	N	-0-	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	30	1	228	3	N	-0-	-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	36	1	214	3	N	-0-	-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	28	1	201	3	N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		407S	RRCID ->	216690	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 3018 - 4816	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	19	1	252	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	63	-0-	-217	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1003	RRCID ->	216765	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6668 - 7900	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		21	RRCID ->	216768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 6320 - 8160	
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	178	1	703	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-	-0-	1
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	16	1	112	3	N	-0-	-0-	1
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	16	1	108	3	N	-0-	-0-	1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	N	-0-	-0-	1
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-	-0-	1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-	-0-	1

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	26	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	23	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	16	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	47	3	N	1	1 8	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	16	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	16	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	13	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	9	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, "UU"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4X		RRCID ->	216971	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6640	-	6904	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 15		WELL #: 18		RRCID ->	216974	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4921	-	5368	
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	50	1	306	3	N	4			27
						4	9							
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	308	3	N	6			33
						7	9							
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	53	1	300	3	N	5			38
						6	9							
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	53	1	298	3	N	4			42
						4	9							
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	281	3	N	7			49
						8	9							
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	325	3	N	3	39	1	13
						3	9							

FIELDS 15		WELL #: 17		RRCID ->	216986	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5021	-	5641	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	39	1	269	3	N	-0-			1
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	36	1	250	3	N	-0-			1
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	35	1	237	3	N	-0-			1
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	34	1	212	3	N	-0-			1
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	N	-0-			1
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	271	3	N	-0-			1

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID ->	216989	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6632	-	7994	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 506		RRCID ->	216995	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6590	-	7920	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	33	1	336	3	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-			-0-

MITCHELL , TOM 2		WELL #: 7		RRCID ->	217004	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	6908	-	7196	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	9	1	44	3	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
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

RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299												
10	2263 X	2230	-0-	-33	-0-	198 1	2021 3	N	10	15 1		15
11	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	184 1	1930 3	N	11	6 1		20
12	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	187 1	2006 3	N	14	21 1		13
01	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	212 1	1925 3	N	9			22
02	1988 N	1960	-0-	-28	-0-	163 1	1786 3	N	10	14 1		18
03	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	194 1	1959 3	N	11	15 1		14

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500												
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	12 1	139 3	N	-0-			1
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	N	-0-			1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	11 1	136 3	N	-0-	1 1		-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	14 1	105 3	N	1			1
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	6 1	91 3	N	-0-			1
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	10 1	125 3	N	-0-			1

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792												
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	N	-0-			1
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	N	-0-			1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	15 1	200 3	N	1	1 1		1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30 1	214 3	N	1			2
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	N	-0-			2
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 3	N	-0-			2

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264												
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	148	-0-	-212	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	70	-0-	-178	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816												
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33 1	383 3	N	1	1 1		5
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	383 3	N	2	1 1		6
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	381 3	N	2	2 1		6
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	48 1	343 3	N	2			8
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	24 1	348 3	N	-0-	1 1		7
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	27 1	347 3	N	1	1 1		7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820				
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
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	2		4
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	2	596	3	N	4	2 1	6
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	N	15	8 1	13
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	N	5		18
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	3	5 1	16
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	N	3	3 1	16

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298				
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-		-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	21	1	229	3	N	-0-		-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	24	1	221	3	N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	21	1	228	3	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692				
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	N	-0-		-0-
11	540 N	430	-0-	-110	-0-	50	1	380	3	N	-0-		-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	52	1	391	3	N	-0-		-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	63	1	368	3	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	3	N	-0-		-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	69	1	408	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 217134		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	2	Y	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068											
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	72 1	274 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	69 1	244 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	59 1	242 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	50 1	170 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248											
10	403 N	158	-0-	-245	-0-	20 1	138 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	21 1	196 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	43 1	295 2	Y	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	287 2	Y	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154											
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	21 1	224 3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	21 1	213 3	N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	22 1	219 3	N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	22 1	218 3	N	-0-		-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	21 1	199 3	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	24 1	221 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748											
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	6 1	144 3	N	-0-	1 1	1
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	6 1	143 3	N	-0-		1
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	5 1	135 3	N	-0-		1
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8 1	223 3	N	-0-		1
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	5 1	124 3	N	-0-		1
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 6		RRCID -> 217206		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		3 1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668								
10	434	N	218	-0-	-216	-0-		19 1	199	3	N	-0-					1
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-		30 1	404	3	N	-0-					1
12	341	N	325	-0-	-16	-0-		21 1	304	3	N	-0-					1
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-		23 1	267	3	N	-0-					1
02	392	N	131	-0-	-261	-0-		10 1	121	3	N	-0-					1
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-		64 1	496	3	N	-0-					1

CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594								
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-		46 1	491	3	N	-0-					3
11	510	N	494	-0-	-16	-0-		34 1	460	3	N	-0-					3
12	527	N	505	-0-	-22	-0-		32 1	473	3	N	-0-					3
01	527	N	430	-0-	-97	-0-		34 1	396	3	N	-0-					3
02	448	N	355	-0-	-93	-0-		26 1	329	3	N	-0-					3
03	496	N	401	-0-	-95	-0-		46 1	355	3	N	-0-					3

VALLIANT, L. R.		WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827								
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-		25 1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-		21 1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-		22 1	276	3	N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-		17 1	262	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-		22 1	266	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-		32 1	279	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217334		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881								
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-		18 1	201	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-		15 1	200	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-		16 1	203	3	N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-		12 1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-		14 1	178	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-		22 1	197	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1783		RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280								
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-		22 1	82	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-		22 1	78	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-		19 1	76	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-		21 1	73	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-		16 1	75	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-		20 1	81	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302				
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
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	2	2 1	6
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	9	35	1	N	3	2 1	7
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	3	9	30	1	N	3	3 1	7
01	496 N	353	-0-	-143	-0-	43	1	309	3	N	1		8
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	3	1 1	10
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	3	9	39	1	N	2	3 1	9
						2	9						

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	1		1
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	9	17	1	N	-0-		1

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530				
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	14	1	152	3	N	-0-		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	N	-0-		-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	23	1	290	3	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	355	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KARNES, W.H. C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8606 - 9088		
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 6700 - 7774		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714			PERF. 4530 - 5510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207			PERF. 5662 - 6976		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5682 - 7032		
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	N	1			6
						1	9							
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	2	1	1	7
						2	9							
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	N	2	2	1	7
						2	9							
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	402	3	N	1			8
						1	9							
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	22	1	319	3	N	1	1	1	8
						1	9							
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	27	1	350	3	N	1	1	1	8
						1	9							

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 9334			PERF. 8729 - 9034		
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
				875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	122 1	991 3	N	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	122 1	925 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	122 1	916 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	149 1	874 3	N	-0-			-0-
02	980 N	869	-0-	-111	-0-	108 1	761 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	955	-0-	-68	-0-	138 1	817 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"				WELL #:	5	RRCID ->	217526	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6594 - 6982
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "AA"				WELL #:	2503	RRCID ->	217527	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 6574 - 6956
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	212 3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21 1	203 3	N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	19 1	194 3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1	187 3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21 1	196 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A				WELL #:	4	RRCID ->	217528	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5598 - 7334
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"				WELL #:	5	RRCID ->	217532	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 6566 - 6990
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8 1	77 3	N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	8 1	77 3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	8 1	71 3	N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 3	N	-0-			-0-

HUNT 19				WELL #:	6	RRCID ->	217534	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8844 - 9314
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914				
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
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	31	1	342	3	N	3	21 1	8
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	N	2		10
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	N	4		14
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	25	1	304	3	N	5		19
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	36	1	311	3	N	6		25
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	34	1	293	3	N	2	21 1	6

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000				
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	56	1	585	3	N	-0-		-0-
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	55	1	550	3	N	-0-		-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	57	1	560	3	N	2	2 8	-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	55	1	552	3	N	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	N	2	2 8	-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	50	1	465	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914				
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-		-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188				
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	-0-		-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	27	1	285	3	N	-0-		-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1	326 3	N	1	1 1	17
							1 9					
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	26 1	330 3	N	2	1 1	18
							2 9					
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	26 1	336 3	N	2	2 1	18
							2 9					
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	43 1	310 3	N	1		19
							1 9					
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	324 3	N	1	1 1	19
							1 9					
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	26 1	335 3	N	1	1 1	19
							1 9					

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	60 1	615 3	N	5	7 1	6
							6 9					
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	62 1	652 3	N	7	3 1	10
							8 9					
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	52 1	563 3	N	6	10 1	6
							7 9					
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	69 1	626 3	N	5		11
							6 9					
02		672 N	555	-0-	-117	-0-	46 1	505 3	N	4	7 1	8
							4 9					
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	57 1	572 3	N	5	7 1	6
							6 9					

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID ->	218237	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	6670	-	7024	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID ->	218246	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6344	-	8358	
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	23	1	558	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	21	1	505	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	18	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	1			Y	-0-			-0-
02	504 N	402	-0-	-102	-0-	15	1	387	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	18	1	434	3	Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID ->	218251	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	6382	-	8478	
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	23	1	553	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	22	1	536	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	1			Y	-0-			-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	19	1	487	3	Y	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID ->	218320	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6606	-	7962	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID ->	218326	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	6674	-	8144	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JOE FRIEND ESTATE UNIT 'B'		WELL #: 2032		RRCID ->	218330	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	8860	-	9198	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID ->	218331	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	5068	-	7070	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080						
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID -> 218493		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862						
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494						
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	Y	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-				-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	1			Y	-0-				-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	5	1	141	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132						
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 17S		RRCID -> 218503	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 4480	-		5170						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2403		RRCID -> 218504	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6704	-		6459						
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	N	-0-					-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	28	1	282	3	N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 6230	-		7362						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218507	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6211	-		8492						
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 6666	-		7924						
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	742	3	N	-0-					-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	71	1	708	3	N	-0-					-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	785	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	70	1	709	3	N	-0-					-0-
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	70	1	655	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	79	1	736	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 6428	-		7500						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

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
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

10	744 N	742	-0-	-2	-0-	62	1	680	3	Y	-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	Y	-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	906	3	Y	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	664	3	Y	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

10	930 N	874	-0-	-56	-0-	73	1	801	3	Y	-0-
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	80	1	765	3	Y	-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	75	1	775	3	Y	-0-
						4	9				4 8
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	65	1	782	3	Y	-0-
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	80	1	689	3	Y	-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	92	1	794	3	Y	-0-

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372														
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	13	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	11	1	309	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	1			Y	-0-			-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	11	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826														
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	64	1	358	3	N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	46	1	354	3	N	-0-			-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	68	1	340	3	N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	70	1	320	3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	65	1	301	3	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	58	1	350	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943														
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	2	1	116	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562														
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	352	3	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	3	N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	42	1	294	3	N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482														
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026														
10	868 N	5	-0-	-863	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128														
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5542 - 6850		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	Y	-0-			-0-

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5334 - 6068		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160			PERF. 6612 - 7950		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 6688 - 7928		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 17		RRCID -> 219168		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6161			PERF. 5377 - 5786		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	N	2			13
						2	9							
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	27	1	156	3	N	4			17
						4	9							
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	27	1	151	3	N	2			19
						2	9							
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	23	1	132	3	N	2			21
						2	9							
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	14	1	83	3	N	3			24
						3	9							
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	22	1	132	3	N	1	19	1	6
						1	9							

CANYON RANCH 126		WELL #: 12S		RRCID -> 219181		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4774 - 5034		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038														
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-			3 1	36 3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-			3 1	31 3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-			4 1	35 3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			4 1	37 3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			3 1	30 3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-			4 1	39 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772														
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-			28 1	331 3	N	2	1 1		6
								2 9						
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-			26 1	338 3	N	1	1 1		6
								1 9						
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-			26 1	341 3	N	3	2 1		7
								3 9						
01	372 N	368	-0-	-4	-0-			45 1	322 3	N	1			8
								1 9						
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-			22 1	318 3	N	-0-	1 1		7
03	372 N	353	-0-	-19	-0-			25 1	327 3	N	1	1 1		7
								1 9						

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-			5 1	65 3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-			4 1	61 3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-			3 1	64 3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-			5 1	63 3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-			3 1	66 3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-			5 1	68 3	N	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210														
10	713 N	632	-0-	-81	-0-			45 1	587 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	600	-0-	-90	-0-			6 1	594 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-			670 3		Y	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-			684 3		Y	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-			641 3		Y	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-			682 3		Y	-0-			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148														
10	403 N	359	-0-	-44	-0-			359 3		Y	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-			326 3		Y	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-			354 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-			351 3		Y	-0-			-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-			259 3		Y	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-			452 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	19	1	452	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	18	1	442	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	16	1	448	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	1			Y	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

10	930 N	912	-0-	-18	-0-	40	1	872	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	835	-0-	-95	-0-	36	1	799	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	834	-0-	-96	-0-	36	1	798	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	35	1	788	3	Y	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	886	3	Y	1	1 8		-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
						37	1	996	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

10	1147 N	667	-0-	-480	-0-	54	1	613	3	Y	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	3	Y	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	38	1	597	3	Y	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	3	Y	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	74	1	651	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 6836 - 7830			
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022			PERF. 6532 - 7651			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067			PERF. 6540 - 7724			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-				-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7066 - 7942			
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-				-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	3	N	-0-				-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	3	N	-0-				-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	11	1	267	3	N	-0-				-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	9	1	247	3	N	-0-				-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	12	1	271	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 6188 - 7850			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6775			PERF. 5213 - 6608			
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 219538	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7148	-	7200		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	508 3	N	-0-	-0-	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29 1	486 3	N	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29 1	499 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	20 1	481 3	N	-0-	-0-	
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	17 1	449 3	N	-0-	-0-	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	21 1	494 3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219554	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7112	-	8072		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	N	-0-	3	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	N	1	2 1	2
						1 9					
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	6 1	109 3	N	-0-	1 1	1
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	9 1	212 3	N	-0-		1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	196 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	N	-0-		1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 22		RRCID -> 219578	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6248	-	7516		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1	229 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	17 1	219 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	13 1	211 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	16 1	201 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	24 1	215 3	N	-0-	-0-	

WARD, RC		WELL #: 7		RRCID -> 219580	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6008	-	7056		
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	35 1	239 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	30 1	226 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	29 1	233 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	47 1	215 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	33 1	209 3	N	-0-	-0-	
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37 1	231 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 166		WELL #: 18		RRCID -> 219581	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5539	-	6986		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219606	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6418	-	8506		
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	37 1	901 3	Y	-0-	1	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	36 1	881 3	Y	-0-	1	
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	33 1	894 3	Y	-0-	1	
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 1		Y	-0-	1	
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	31 1	798 3	Y	-0-	1	
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	37 1	895 3	Y	-0-	1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 20		RRCID -> 219721		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943					
M O	ALLOW 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
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #: 22		RRCID -> 219869			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 609		RRCID -> 219871			COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 6010		RRCID -> 219878			COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	1	8	1	15
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	17	1	132	3	N	5			20
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	16			36
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	9							
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	27	1	124	3	N	7	15	1	28
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	9							
						21	1	98	3	N	-0-			28
						22	1	135	3	N	-0-			28

WILSON, DUKE 185				WELL #: 14		RRCID -> 219881			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130		
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	73	1	738	3	N	2	3	1	3
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	69	1	719	3	N	2	1	1	4
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	2	9							
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	69	1	745	3	N	4	5	1	3
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	4	9							
						77	1	702	3	N	2			5
						2	9							
						61	1	665	3	N	2	3	1	4
						2	9							
						72	1	732	3	N	2	3	1	3
						2	9							

WILSON, DUKE				WELL #: 1849		RRCID -> 219883			COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31 1	320 3	N	1	1 1		1
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 9	272 3	N	-0-			1
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26 1	276 3	N	1	1 1		1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 9	259 3	N	-0-			1
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29 1	246 3	N	1	1 1		1
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	273 3	N	1	1 1		1
						1 9						

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224			
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	31 1	171 3	Y	-0-	3 1		7
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	28 1	166 3	Y	-0-	2 1		5
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	23 1	144 3	Y	1	2 1		4
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	1 9	146 3	Y	-0-			4
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25 1	165 3	Y	-0-	1 1		3
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28 1	190 3	Y	-0-	1 1		2

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184			
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	1 1	86 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	8 1	44 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	6 1	33 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	8 1	53 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	6 1	34 3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310				WELL #: 1768			RRCID -> 220028			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8613			PERF. 5176 - 7570		
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										
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	75 1	2 9	759 3	N	2	1 1	2									
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	67 1	2 9	707 3	N	2	1 1	3									
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	64 1	2 9	689 3	N	2	3 1	2									
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	773 3	N	1		3									
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	53 1	1 9	581 3	N	1	2 1	2									
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	63 1	2 9	636 3	N	2	2 1	2									

WILSON, DUKE 185			WELL #: 11				RRCID -> 220030			COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9227			PERF. 5330 - 8220					
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	88 1	2 9	892 3	N	2	4 1	4									
11	870 N	798	-0-	-72	-0-	69 1	1 9	728 3	N	1	1 1	4									
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	91 1	6 9	976 3	N	5	5 1	4									
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	93 1	2 9	846 3	N	2		6									
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	63 1	3 9	696 3	N	3	4 1	5									
03	899 N	18	-0-	-881	-0-	2 1		16 3	N	-0-	4 1	1									

KELLY 124			WELL #: 22				RRCID -> 220037			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6739			PERF. 5118 - 6424					
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	54 1		299 3	Y	-0-		-0-									
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49 1		286 3	Y	-0-		-0-									
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	49 1		309 3	Y	-0-		-0-									
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	47 1		280 3	Y	-0-		-0-									
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	39 1		259 3	Y	-0-		-0-									
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	44 1		291 3	Y	-0-		-0-									

KELLY 124			WELL #: 21				RRCID -> 220039			COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6842			PERF. 5130 - 6636					
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	80 1		445 3	Y	-0-		-0-									
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	71 1		417 3	Y	-0-		-0-									
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	67 1		421 3	Y	-0-		-0-									
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	71 1		422 3	Y	-0-		-0-									
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	58 1		383 3	Y	-0-		-0-									
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	64 1		427 3	Y	-0-		-0-									

KELLY 126			WELL #: 18				RRCID -> 220041			COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6622			PERF. 4901 - 6277					
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41 1		461 3	Y	-0-		-0-									
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1		401 3	Y	-0-		-0-									
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1		252 3	Y	-0-		-0-									
01	496 N	204	-0-	-292	-0-	18 1		186 3	Y	-0-		-0-									
02	420 N	362	-0-	-58	-0-	28 1		334 3	Y	-0-		-0-									
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39 1		309 3	Y	-0-		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538		
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	12	1	133	3	Y	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	12	1	152	3	N	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	N	-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480		
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	38	1	437	3	Y	-0-
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	33	1	431	3	Y	-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	35	1	445	3	Y	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	3	Y	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	Y	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	429	3	Y	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 220080		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 220095		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258		
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	7	1	131	3	Y	-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	7	1	121	3	Y	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3002		RRCID -> 220098		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962					
M	O	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
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	10	1	58	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-			-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400					
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	15	1	371	3	N	-0-	1	1	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	12	1	312	3	N	-0-			-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	20	1	314	3	N	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264					
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	23	1	557	3	Y	-0-			1
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	22	1	529	3	Y	-0-			1
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	3	Y	-0-			1
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	1			Y	-0-			1
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	17	1	450	3	Y	-0-			1
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	21	1	496	3	Y	-0-			1

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768					
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570					
10	651 N	512	-0-	-139	-0-	41	1	471	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	36	1	466	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	38	1	482	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	443	-0-	-84	-0-	26	1	417	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	35	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	53	1	463	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736													
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	4	7 1	13
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	9		22
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	N	1		23
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	N	-0-	9 1	14
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	N	-0-		14
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	12	1	74	3	N	-0-		14
MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880													
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	24	1	136	3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	3	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	3	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	23	1	107	3	N	-0-		-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	3	N	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884													
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	N	-0-		-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	29	1	294	3	N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-		-0-
MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930													
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	54	1	302	3	N	13	25 1	43
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	39	1	298	3	N	18		61
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	57	1	288	3	N	3		64
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	53	1	243	3	N	1	25 1	40
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	49	1	229	3	N	-0-		40
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	45	1	272	3	N	19		59
WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256													
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	21	1	244	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	15	1	235	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	18	1	227	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420											
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	358	1	1359	3	Y	-0-
11	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	360	1	1280	3	Y	-0-
12	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	322	1	1311	3	Y	-0-
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	358	1	1226	3	Y	36
						40	9				
02	1540 N	1395	-0-	-145	-0-	236	1	1138	3	Y	19
						21	9				1
03	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	249	1	982	3	Y	48
						53	9				101
											1
											6

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046											
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	109	1	413	3	Y	-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	105	1	375	3	Y	-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	96	1	392	3	Y	-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	114	1	390	3	Y	-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	71	1	341	3	Y	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	105	1	415	3	Y	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172											
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	28	1	101	3	Y	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	23	1	77	3	Y	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784											
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	52	1	289	3	N	-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	37	1	286	3	N	-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	55	1	274	3	N	-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	57	1	261	3	N	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	51	1	240	3	N	-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	46	1	278	3	N	-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164											
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	3	N	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346											
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	N	-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	49	1	807	3	N	-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	44	1	767	3	N	-0-
01	961 N	733	-0-	-228	-0-	29	1	704	3	N	-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	25	1	683	3	N	-0-
03	806 N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824				
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
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3	N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 2802		RRCID -> 220231			COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 2	Y	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32 1	219 2	Y	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 2	Y	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 1	376 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 20		RRCID -> 220236			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386	
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	10 1	133 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	1 1	147 3	Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 20		RRCID -> 220240			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 36		WELL #: 14		RRCID -> 220258			COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID -> 220263			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26		RRCID -> 220347		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 6773			PERF. 5122 - 6436				
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	63	1	353	3	Y	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	58	1	368	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	57	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	46	1	307	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	52	1	344	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6246 - 6626				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6362 - 8302				
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	42	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	42	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	Y	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 220484		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 4748 - 6640				
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	35	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	49	1	159	3	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	55	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	46	1	134	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7523			PERF. 6724 - 7058				
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 5196 - 6486				
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	24	14	1	49
						26	9							
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	106	1	621	3	Y	11	16	1	44
						12	9							
12	744 N	674	-0-	-70	-0-	90	1	564	3	Y	18	16	1	46
						20	9							
01	775 N	677	-0-	-98	-0-	98	1	578	3	Y	1			47
						1	9							
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	76	1	502	3	Y	18	17	1	48
						20	9							
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	88	1	588	3	Y	28	19	1	57
						31	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764												
10	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384												
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360 3	Y	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	1		Y	-0-		-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	12	1	321 3	Y	-0-		-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359 3	Y	-0-		-0-
JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226												
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231 3	Y	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250 3	Y	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277 3	Y	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307 3	Y	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	315 3	Y	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	61	1	405 3	Y	-0-		-0-
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904												
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	34	1	354 3	N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561 3	N	-0-		-0-
12	713 N	310	-0-	-403	-0-	29	1	280 3	N	1 8		-0-
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	24	1	239 3	N	-0-		-0-
02	588 N	277	-0-	-311	-0-	27	1	250 3	N	-0-		-0-
03	310 N	214	-0-	-96	-0-	21	1	193 3	N	-0-		-0-
NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315												
10	1240 X	1126	-0-	-114	-0-	129	1	985 3	Y	11		35
11	1110 X	1064	-0-	-46	-0-	110	1	945 3	Y	8	21 1	22
12	1147 X	1126	-0-	-21	-0-	104	1	1004 3	Y	16		38
01	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	107	1	925 3	Y	13	25 1	26
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	85	1	891 3	Y	17	1 8	42
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	94	1	987 3	Y	13		55

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108														
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	57	1	224	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468														
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-			-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-			-0-
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-			-0-
01	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645	3			N	-0-			-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478														
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	66	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	45	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	59	1	234	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840														
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	31	1	172	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-			-0-
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	26	1	131	3	N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	34	1	154	3	N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	29	1	137	3	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002														
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	N	-0-			-0-
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
03	186 N	56	-0-	-130	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770														
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626														
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

KELLY 126		WELL #: 20		RRCID ->	220683	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5044	-	6494	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 17		RRCID ->	220707	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	4974	-	6288	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID ->	220709	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5510	-	6854	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID ->	220710	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	6810	-	6816	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID ->	220736	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	5364	-	6496	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-

RIMEL		WELL #: 2		RRCID ->	220740	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7488	-	7859	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	N	-0-	1	1	-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	10	1	237	3	N	-0-			-0-
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	3	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	7	1	179	3	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW 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
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-			5
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	59	1	413	3	N	-0-			5
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	81	1	545	3	N	1	1 8		5
01	682 N	325	-0-	-357	-0-	45	1	280	3	N	-0-			5
02	448 N	301	-0-	-147	-0-	39	1	262	3	N	-0-			5
03	620 N	264	-0-	-356	-0-	37	1	227	3	N	-0-			5

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	Y	-0-	5 1		13
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	3	Y	-0-	3 1		10
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	50	1	317	3	Y	-0-	3 1		7
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	52	1	305	3	Y	-0-			7
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	41	1	269	3	Y	-0-	2 1		5
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	346	3	Y	-0-	1 1		4

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 61		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220784		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 6667			PERF. 4512 - 5502		
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220786		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6825			PERF. 5088 - 6520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	151	-0-	151	151	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	131	-0-	131	282	13	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	317 N	35	-0-	-282	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 9		RRCID -> 220787		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5626 - 5976		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6516			PERF. 5160 - 6230		
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 19		RRCID -> 220789		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 6966			PERF. 5212 - 6705		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID -> 220791		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5276 - 6672		
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5064 - 6368		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 4938		-		6292		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	47	1	525	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	392	-0-	-166	-0-	39	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	36	1	387	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	271	-0-	-149	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	211	-0-	-192	-0-	24	1	187	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 220797		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8830		-		9378		
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 5014		-		6286		
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	70	1	390	3	Y	-0-	6	1	17
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	63	1	368	3	Y	-0-	4	1	13
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	3	Y	-0-	4	1	9
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	61	1	361	3	Y	-0-			9
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	96	1	634	3	Y	-0-	3	1	6
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	126	1	844	3	Y	1	2	1	5
						1	9							

WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 4484		-		5426		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 4938		-		6096		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5503		-		6902		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511			PERF. 4838 - 5776					
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	49	1	375	3	Y	-0-			-0-	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	3	Y	-0-			-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	538	3	Y	-0-			-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	93	1	569	3	Y	-0-			-0-	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	Y	-0-			-0-	
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	88	1	514	3	Y	-0-			-0-	

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901			PERF. 5984 - 6762		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-	

MORRISS 82		WELL #: 7		RRCID -> 220876			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008			PERF. 4884 - 5844		
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	-0-			9	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	346	3	Y	-0-			9	
12	496 N	286	-0-	-210	-0-	38	1	248	3	Y	-0-	4	1	5	
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	Y	-0-			5	
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	38	1	229	3	Y	-0-			5	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	40	1	231	3	Y	-0-			5	

SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011			PERF. 6080 - 6846		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-	

EPPS, H. C. 38		WELL #: 6		RRCID -> 220881			COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6709			PERF. 6526 - 6634		
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	22	1	311	3	Y	4			31	
						4	9								
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	35	1	498	3	Y	4			35	
						4	9								
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	36	1	425	3	Y	9	42	1	2	
						10	9								
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	5			7	
						6	9								
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	28	1	395	3	Y	9			16	
						10	9								
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	3			19	
						3	9								

RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 220896			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8314 - 8610		
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-			-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIP 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 7202 - 8478						
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	132	1	1003	3	Y	4			27
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	115	1	985	3	Y	3	15	1	15
12	1116 N	849	-0-	-267	-0-	79	1	768	3	Y	2			17
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	161	1	1398	3	Y	1	9	1	9
02	1036 N	1001	-0-	-35	-0-	87	1	912	3	Y	2			11
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	1033	3	Y	1			12

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220916		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6228 - 8350				
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	22	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220923		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 6294 - 7888				
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	113	1	631	3	N	-0-			-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	82	1	628	3	N	-0-			-0-
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	119	1	596	3	N	-0-			-0-
01	744 N	539	-0-	-205	-0-	97	1	442	3	N	-0-			-0-
02	672 N	93	-0-	-579	-0-	16	1	77	3	N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	127	1	771	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6166 - 8176				
10	961 X	479	-0-	-482	-0-	100	1	379	3	Y	-0-			-0-
11	540 X	450	-0-	-90	-0-	99	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	527 X	452	-0-	-75	-0-	89	1	363	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	96	1	327	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	63	1	306	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	75	1	296	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6296 - 7706				
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	11	1	57	3	N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	3	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	9	1	42	3	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 6432 - 8440				
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	23	1	555	3	Y	-0-			1
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	22	1	527	3	Y	-0-			1
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	3	Y	-0-			1
01	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	1			Y	-0-			1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-			1
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	20	1	489	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	46 1	257 3	N	N	-0-				-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	30 1	232 3	N	N	-0-				-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	38 1	191 3	N	N	-0-				-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	54 1	247 3	N	N	-0-				-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49 1	226 3	N	N	-0-				-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	43 1	263 3	N	N	-0-				-0-

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750						
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 3	Y	Y	-0-				-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	Y	Y	-0-				-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	Y	Y	-0-				-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	Y	-0-				-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	Y	Y	-0-				-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	Y	-0-				-0-

KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866						
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	Y	-0-				-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	Y	-0-				-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	Y	-0-				-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	Y	-0-				-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	Y	-0-				-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	Y	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912						
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 3	N	N	-0-				-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 3	N	N	-0-				-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17 1	115 3	N	N	-0-				-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19 1	116 3	N	N	-0-				-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	106 3	N	N	-0-				-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20 1	124 3	N	N	-0-				-0-

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732						
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	21 1	148 3	N	N	-0-				-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23 1	157 3	N	N	-0-				-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23 1	158 3	N	N	-0-				-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	20 1	124 3	N	N	-0-				-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	N	N	-0-				-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26 1	164 3	N	N	-0-				-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150						
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	N	-0-				-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	N	N	-0-				-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	N	-0-				-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	N	-0-				-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 3	N	N	-0-				-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952						
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	Y	-0-				43
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	Y	-0-				43
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	Y	-0-				43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				43
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	Y	-0-				43

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490			
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-		-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3		N	-0-		-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-		-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756			
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	59	1	329 3	N	-0-		-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327 3	N	-0-		-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	63	1	316 3	N	-0-		-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	68	1	308 3	N	-0-		-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	59	1	276 3	N	-0-		-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	52	1	316 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221201		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662			
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187 3	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	24	1	182 3	N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173 3	N	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	35	1	159 3	N	-0-		-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	32	1	148 3	N	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	28	1	171 3	N	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221206		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484			
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	20	1	479 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	19	1	471 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	17	1	470 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	1		Y	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432 3	Y	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481 3	Y	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221214		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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

TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006													
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	N		7			19
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8 9	185 3	N		7	13 1		13
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	8 9	189 3	N		15	13 1	1 8	14
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	19 1	179 3	N		7	13 1		8
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	17 9	143 3	N		6			14
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	18 1	180 3	N		8	11 1		11

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406													
10	713 N	412	-0-	-301	-0-	8 9	389 3	N		-0-			7
11	630 N	472	-0-	-158	-0-	1 9	444 3	N		1	4 1		4
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28 1	478 3	N		-0-	1 1		3
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18 1	431 3	N		-0-			3
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	13 1	364 3	N		-0-	2 1		1
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	16 1	378 3	N		-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526													
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N		-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N		-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N		-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N		-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N		-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N		-0-			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920													
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 3	N		-0-			3
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	N		1			4
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	1 9	198 3	N		1	1 1		4
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 9	196 3	N		-0-			4
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	226 3	N		-0-			4
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	N		-0-			4

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232													
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	83 1	639 3	N		-0-			6
11	720 N	562	-0-	-158	-0-	74 1	488 3	N		-0-			6
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	167 1	1097 3	N		-0-	3 1		3
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	151 1	927 3	N		-0-			3
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	140 1	848 3	N		-0-			3
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	145 1	847 3	N		-0-			3

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224													
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	8 1	199 3	N		-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	8 1	186 3	N		-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	7 1	187 3	N		-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	273 3	N		-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	168 3	N		-0-			-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID -> 222020	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5318	-	6394			
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	2 1	18 3	N	-0-			-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	7 1	67 3	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 3	N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	12 1	104 3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 6891	PERF. 5470	-	6624			
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	25 1	268 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	21 1	198 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	172	-0-	-169	-0-	15 1	157 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	142	-0-	-137	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	18 1	151 3	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20 1	170 3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 8451	PERF. 7412	-	8026			
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	23 1	190 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	21 1	187 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	21 1	192 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	23 1	191 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	20 1	174 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	21 1	191 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 5564	-	7271			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 4806	-	6500			
10	403 N	217	-0-	-186	-0-	14 1	203 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	26 1	363 3	Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35 1	415 3	Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22 1	398 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	19 1	277 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	33 1	350 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5460	-	8124			
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	86 1	878 3	N	2	3 1		3
						2 9						
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	81 1	849 3	N	2	1 1		4
						2 9						
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	81 1	875 3	N	2	4 1		2
						2 9						
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	92 1	837 3	N	2			4
						2 9						
02	868 N	807	-0-	-61	-0-	67 1	738 3	N	2	3 1		3
						2 9						
03	961 N	882	-0-	-79	-0-	79 1	801 3	N	2	3 1		2
						2 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 19		RRCID -> 222061		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 6519			PERF. 4862 - 6284		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WELL #: 4		RRCID -> 222063		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 8722			PERF. 6348 - 7594		
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	24	1	309 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293 3	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	35	1	305 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 11		RRCID -> 222068		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5586 - 5754		
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	34	1	234 3	N	-0-		1
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	32	1	220 3	N	-0-		1
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	32	1	215 3	N	-0-		1
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	31	1	194 3	N	-0-		1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219 3	N	-0-		1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213 3	N	-0-		1

WELL #: 12		RRCID -> 222070		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5226 - 5934		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	6	1	20 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 4		RRCID -> 222073		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7406 - 7450		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	133 3	Y	3	3 1	8
						3	9					
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	15	1	131 3	Y	3	3 1	8
						3	9					
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	14	1	131 3	Y	3	3 1	8
						3	9					
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	131 3	Y	3	3 1	8
						3	9					
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	13	1	115 3	Y	3	3 1	8
						3	9					
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	131 3	Y	4	5 1	7
						4	9					

WELL #: 2		RRCID -> 222075		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 8503			PERF. 7362 - 7418		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930														
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564														
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-			-0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892														
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	22	1	131	3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	N	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150														
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	369	3	Y	1	4	1	10
						1	9							
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	59	1	347	3	Y	-0-	3	1	7
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	56	1	352	3	Y	-0-	2	1	5
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	49	1	290	3	Y	-0-			5
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	48	1	318	3	Y	-0-	1	1	4
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	52	1	347	3	Y	-0-	1	1	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 7		RRCID -> 222175	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 4850	-		6364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	13	1	49	3	N	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	29	1	93	3	N	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	3	N	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	24	1	59	3	N	-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	25	1	62	3	N	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 15		RRCID -> 222180	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 5614	-		6880	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	11	1	91	3	Y	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 17X		RRCID -> 222187	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6164	-		6834	
10	775 N	489	-0-	-286	-0-	100	1	389	3	Y	-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	207	1	648	3	Y	-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	204	1	667	3	Y	-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	221	1	692	3	Y	-0-
02	812 N	640	-0-	-172	-0-	155	1	485	3	Y	-0-
03	868 N	751	-0-	-117	-0-	192	1	559	3	Y	-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 7		RRCID -> 222197	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4510	-		5266	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222219	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 7308	-		8872	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	1
						1	9				1
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	130	3	N	1
						1	9				1
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	1
						1	9				1

DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222229	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 9326	PERF. 5706	-		8832	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	21	1	225	3	N	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	3	N	-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	17	1	184	3	N	-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222235		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222279		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940					
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	26	1	267	3	N	-0-		-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	25	1	251	3	N	-0-		-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	26	1	253	3	N	-0-		-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	N	-0-		-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	23	1	219	3	N	-0-		-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	26	1	243	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222285		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990					
10	651	N	4	-0-	-647	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	123	1	438	3	Y	-0-		-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	152	1	620	3	Y	-0-		-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	166	1	570	3	Y	-0-		-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	105	1	505	3	Y	-0-		-0-
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	131	1	515	3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222297		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736					
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-		-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-		-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-		-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-		-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620					
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	18	1	433	3	N	-0-	3 1	1
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	17	1	414	3	N	-0-		1
12	527	N	285	-0-	-242	-0-	10	1	275	3	N	-0-		1
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	13	1	356	3	N	-0-		1
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	11	1	280	3	N	-0-		1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842					
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-		-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-		-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-		-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-		-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-		-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 6500		-		7896			
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-				-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6590		-		8400			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-				-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	10	1	260	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	1			Y	-0-				-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 6862		-		7700			
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-				-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-				-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-				-0-

WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6400		-		8476			
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-				-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-				-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	3	Y	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			Y	-0-				-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	6	1	149	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	7	1	165	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6496		-		7928			
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-				-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-				-0-

WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4890		-		6164			
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	4	1	453	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-				-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-				-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-				-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-				-0-

WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6972		-		7546			
10	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-				-0-
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GREEN 24		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8680 - 8744						
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 7116			PERF. 4824 - 6858						
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 6654			PERF. 5020 - 6374						
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	17	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 7093			PERF. 5352 - 6890						
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 6806			PERF. 4676 - 6208						
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 7321			PERF. 4936 - 6772						
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	64	1	740	3	N	-0-					-0-
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	71	1	697	3	N	-0-					-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	76	1	708	3	N	-0-					-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	92	1	770	3	N	-0-					-0-
02	728 N	706	-0-	-22	-0-	67	1	639	3	N	-0-					-0-
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	76	1	697	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1017"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 223150	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 6784 - 7710				
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26 1	623 3	N	2	5 1	2
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	2 9	598 3	N	-0-		2
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	24 1	564 3	N	-0-		2
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	21 1	916 3	N	-0-		2
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	33 1	548 3	N	-0-		2
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	21 1	545 3	N	-0-		2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 6238 - 8248				
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	27 1	311 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	2 9	275 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	134	-0-	-300	-0-	21 1	124 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	99	-0-	-242	-0-	10 1	93 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	92	-0-	-188	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	7 1	348 3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5270 - 8900				
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39 1	396 3	N	1	1 1	1
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	1 9	381 3	N	-0-		1
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	36 1	391 3	N	1	1 1	1
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	36 1	359 3	N	-0-		1
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	40 1	352 3	N	1	1 1	1
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	32 1	387 3	N	1	1 1	1

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 6256 - 7516				
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	38 1	318 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	24 1	316 3	Y	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26 1	327 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	305 3	Y	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	Y	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36 1	318 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 5232 - 6637				
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		-0-
01	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		Y	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 6214 - 7296				
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	10 1	39 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	11 1	38 3	Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	10 1	34 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	6 1	30 3	Y	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8 1	32 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348			
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
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	39	1	661 3	N	-0-		10
11	750 N	604	-0-	-146	-0-	34	1	570 3	N	-0-	5 1	5
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	35	1	613 3	N	-0-	1 1	4
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	27	1	667 3	N	-0-		4
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550 3	N	-0-	2 1	2
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	626 3	N	-0-		2

CANYON RANCH		WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222			
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223 3	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209 3	N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211 3	N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	9	1	222 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056			
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	953 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	90	1	863 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	952	-0-	-164	-0-	121	1	831 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	95	1	890 2	Y	-0-		-0-
02	896 N	813	-0-	-83	-0-	57	1	756 2	Y	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399			
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
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	22	1	196	3	Y	-0-	1
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	Y	1	2
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	2	2
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	Y	-0-	2
02	476 N	341	-0-	-135	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	506	3	Y	1	2
						1	9					

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-	-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	22	1	379	3	N	-0-	-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	3	N	-0-	-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	13	1	348	3	N	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	16	1	382	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892			
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040			
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	42	1	297	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	30	1	283	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	39	1	269	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	18	1	243	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494			
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	1			Y	-0-	-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	11	1	281	3	Y	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060			
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	16	1	272	3	N	-0-	3
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	16	1	263	3	N	-0-	1
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	3	N	-0-	1
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	3	N	-0-	1
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	6	1	160	3	N	1	1
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	1	9					1
						29	1	669	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 102		RRCID -> 224367		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 25		RRCID -> 224368		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 12S		RRCID -> 224370		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FIELDS 14		WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364					
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	28 1	171 3	N	2					16
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	30 1	173 3	N	4					20
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	24 1	138 3	N	2					22
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29 1	164 3	N	2					24
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	29 1	167 3	N	4					28
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32 1	188 3	N	1	22 1				7

CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470					
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776					
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6332		-		8560		
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	16	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	15	1	416	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	1			Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6858		-		8842		
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	74	1	522	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	51	1	482	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	73	1	500	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	525	-0-	-64	-0-	51	1	474	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	30	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6924		-		8550		
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	18	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5630		-		7488		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 5560		-		6952		
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5150		-		5898		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 3030		-		4480		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						

		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6420		- 8468		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6352		- 6392		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 4696		- 4918		
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 5292		- 6516		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4604		- 4742		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID -> 224675		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4552		- 4784		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	171 N	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID -> 224687		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 5788		- 7142		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 9214S		RRCID -> 224691		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9213S		RRCID -> 224723		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606						
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-				-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-				-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-				-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-				-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-				-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 410S		RRCID -> 224724		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650						
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	5	1	72	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID -> 224725		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 224798		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904						
10	2945 X	2378	-0-	-567	-0-	295	1	2083	2	Y	-0-				-0-
11	3780 X	1912	-0-	-1868	-0-	181	1	1731	2	Y	-0-				-0-
12	4340 X	1743	-0-	-2597	-0-	221	1	1522	2	Y	-0-				-0-
01	4340 X	1487	-0-	-2853	-0-	143	1	1344	2	Y	-0-				-0-
02	3920 X	1186	-0-	-2734	-0-	83	1	1103	2	Y	-0-				-0-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224868		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684						
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
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-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224873		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796						
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841														
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	92	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	91	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	82	1	333	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	92	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	65	1	313	3	Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	335	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076														
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	19	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858														
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	79	1	559	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	57	1	547	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	77	1	530	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	59	1	557	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	34	1	447	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145														
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-			-0-

WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192														
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8698 - 9206		
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	61	1	799	3	Y	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	9	1	997	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	670	-0-	-229	-0-	670	3			Y	-0-			-0-
01	868 N	178	-0-	-690	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
02	952 N	155	-0-	-797	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	682 N	158	-0-	-524	-0-	158	3			Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 6576			PERF. 5138 - 6260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6473			PERF. 5148 - 6248		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 6319			PERF. 5134 - 6094		
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	39	1	506	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	5	1	509	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 9010			PERF. 7692 - 8694		
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	80	1	819	3	N	4	4	1	4
						4	9							
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	812	3	N	3	2	1	5
						3	9							
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	877	3	N	4	6	1	3
						4	9							
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	809	3	N	3			6
						3	9							
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	781	3	N	3	4	1	5
						3	9							
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	85	1	857	3	N	3	4	1	4
						3	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225159	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5460	-	5578				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 5776	-	7116				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5120	-	5908				
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 115		RRCID -> 225474	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5076	-	5898				
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 6286	-	6859				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

CANYON RANCH		WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 6822	PERF. 4072	-	6140				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KELLY 102		WELL #: 17		RRCID -> 225482	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 6477	PERF. 4790	-	6250				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		WELL #: 5		RRCID -> 225483		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	N	-0-	-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	5	1	123	3	N	-0-	-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717			
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	33	1	337	3	N	1	1
						1	9					1
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	31	1	324	3	N	-0-	1
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	31	1	332	3	N	1	1
						1	9					1
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	35	1	315	3	N	-0-	1
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	27	1	299	3	N	1	1
						1	9					1
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	32	1	328	3	N	1	1
						1	9					1

KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458			
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	25	1	326	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	3	1	337	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-	-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

10	186 N	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724											
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	N	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	3	N	-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	15	1	401	3	N	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	3	N	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446											
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	75	1	285	3	Y	-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	76	1	269	3	Y	-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	67	1	275	3	Y	-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	75	1	257	3	Y	-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	52	1	250	3	Y	-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	69	1	271	3	Y	-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464											
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	3	Y	-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	14	1	339	3	Y	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	1			Y	-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	12	1	320	3	Y	-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	Y	-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174											
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	3	Y	-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	1			Y	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	3	Y	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	Y	-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830											
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	16	1	147	3	Y	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	Y	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	31	1	258	3	Y	-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794											
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	29	1	293	3	Y	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	34	1	295	3	Y	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	31	1	276	3	Y	-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	28	1	280	3	Y	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196											
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	3	Y	-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	81	1	728	3	Y	-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	775	3	Y	-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	85	1	761	3	Y	-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	70	1	713	3	Y	-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 225669		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 6302 - 7080				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 5282 - 8594		
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	46	1	472 3	N	-0-	1 1	1
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	43	1	455 3	N	2	1 1	2
						2	9					
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	44	1	468 3	N	1	2 1	1
						1	9					
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	50	1	452 3	N	1		2
						1	9					
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	38	1	420 3	N	1	1 1	2
						1	9					
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	45	1	459 3	N	-0-	1 1	1

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225672		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6274 - 8294		
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	107	1	407 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	107	1	381 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	96	1	390 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	108	1	369 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	73	1	353 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	95	1	374 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 5515 - 7042		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 5404 - 6924		
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 5650 - 7094		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456			
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	1
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	1
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	1
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	1
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 9		RRCID -> 225812		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL		WELL #: 3109		RRCID -> 225863		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 3		RRCID -> 225931		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488			
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248 3	Y	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243 3	Y	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274 3	Y	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256 3	Y	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	25	1	259 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1064X		RRCID -> 225935		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3		N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 10		RRCID -> 225948		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136				
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	81	1	570	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	340	-0-	-260	-0-	32	1	308	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	611	-0-	-102	-0-	77	1	534	2	Y	-0-		-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	664	2	Y	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352				
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	152	3	Y	1		5
						1	9						
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	17	1	148	3	Y	1	3 1	3
						1	9						
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	16	1	156	3	Y	1		4
						1	9						
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	149	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	13	1	139	3	Y	1		4
						1	9						
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	153	3	Y	1		5
						1	9						

REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118				
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	22	1	295	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 N	71	-0-	-301	-0-	1	1	70	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 4		RRCID -> 226207		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 226223		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1189 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1065 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1054 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1129 3	N	-0-	-0-	-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	923 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	954 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196			
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526			
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-	78 1	437 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	-0-	69 1	405 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-	68 1	428 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	-0-	62 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	-0-	55 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	-0-	60 1	401 3	Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	318 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	389 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	382 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	-0-	55 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756			
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	11 1	76 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	10 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	9 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	13 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	-0-	9 1	54 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	8 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614			
10	403 N	262	-0-	-141	-0-	-0-	21 1	241 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	-0-	15 1	198 3	N	-0-	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	331 3	N	-0-	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	459 3	N	-0-	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	422 3	N	-0-	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	437 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5694 - 6100				
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	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6276 - 8648	
10	620 N	459	-0-	-161	-0-	37	1	422 3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	215	-0-	-325	-0-	15	1	200 3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	292	-0-	-142	-0-	22	1	270 3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	28	1	434 3	Y	-0-	-0-	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431 3	Y	-0-	-0-	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6207 - 8721	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82 3	Y	-0-	-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 3	Y	-0-	-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88 3	Y	-0-	-0-	
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39 3	Y	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24 3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6260 - 8394	
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	21	1	242 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	240	-0-	-120	-0-	17	1	223 3	Y	-0-	-0-	
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227 3	Y	-0-	-0-	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363 3	Y	-0-	-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271 3	Y	-0-	-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6256 - 8950	
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718 3	Y	-0-	-0-	
11	870 N	761	-0-	-109	-0-	55	1	706 3	Y	-0-	-0-	
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	58	1	732 3	Y	-0-	-0-	
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	44	1	686 3	Y	-0-	-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652 3	Y	-0-	-0-	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	700 3	Y	-0-	-0-	

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 4		RRCID -> 227281		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7580 - 8674	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	92	1	382 2	Y	-0-	-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	86	1	355 2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	359	-0-	-137	-0-	71	1	288 2	Y	-0-	-0-	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492 2	Y	-0-	-0-	
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406 2	Y	-0-	-0-	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-	

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719		PERF. 6276 - 7510	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	23	1	221 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208 3	Y	-0-	-0-	
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200 3	Y	-0-	-0-	
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185 3	Y	-0-	-0-	
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	18	1	187 3	Y	-0-	-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242																
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242																
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-					7
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-	4	1			3
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	3	N	-0-					3
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	19	1	457	3	N	-0-					3
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	14	1	376	3	N	-0-	2	1			1
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	19	1	435	3	N	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976																
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	61	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496																
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	42	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352																
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	3	N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092												
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	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-
KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222												
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	3	Y	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	59	1	646	3	Y	-0-	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	64	1	684	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	46	1	538	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	71	1	558	3	Y	-0-	-0-
GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934												
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	140	1	328	3	Y	-0-	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	119	1	369	3	Y	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	86	1	484	3	Y	-0-	-0-
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352												
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-	-0-
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	1	1
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	9	191	3	N	1	1
SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614												
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737						
M	O	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "G"				WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3		N	-0-			-0-

SIMMONS 72				WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38				WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562				
10	434 N	262	-0-	-172	-0-	17	1	238	3		Y	6			37
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	28	1	390	3		Y	1			38
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	32	1	382	3		Y	13	49	1	2
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	9								
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	22	1	407	3		Y	6			8
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	9	24	1		Y	5			13
						6	9	40	1		Y	5			18
						6	9								

REED 101				WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13 1	311 3	N	84	61 1		25
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	92 9	301 3	N	-0-			25
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	12 1	313 3	N	-0-			25
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	17 1	466 3	N	-0-			25
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	10 1	265 3	N	-0-			25
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	13 1	213 3	N	-0-			25

CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006			
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	95 1	798 3	Y	-0-			-0-
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	85 1	763 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	84 1	770 3	Y	2	2 8		-0-
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	2 9	769 3	Y	-0-			-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	92 1	692 3	Y	-0-			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	81 1	787 3	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826			
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	70 1	291 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	68 1	280 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	54 1	219 2	Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	379 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	18 1	264 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070			
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	24 1	579 3	N	-0-			-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	22 1	547 3	N	-0-			-0-
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	20 1	547 3	N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31 1	856 3	N	-0-			-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	19 1	499 3	N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24 1	565 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026			
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14 1	342 3	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13 1	323 3	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12 1	330 3	N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	19 1	527 3	N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 1	305 3	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14 1	339 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	Y	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227803		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548			
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 21		RRCID -> 227807		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546			
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686			
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	3	Y	-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	75	1	673	3	Y	-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	90	1	953	3	Y	-0-
02	784 N	725	-0-	-59	-0-	57	1	668	3	Y	-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	94	1	737	3	Y	-0-

KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268			
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	34	1	452	3	Y	-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	4	1	457	3	Y	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	Y	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610		
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	40	1	451	3	Y	-0-
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	35	1	453	3	Y	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	28	1	436	3	Y	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374		
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	50	1	190	3	Y	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	51	1	180	3	Y	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	47	1	190	3	Y	-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	52	1	178	3	Y	-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	36	1	176	3	Y	-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704		
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	N	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-
03	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296		
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
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	111	1	756	3	N	-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	745	3	N	-0-
12	930 N	657	-0-	-273	-0-	73	1	583	3	N	-0-
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	147	1	677	3	N	-0-
02	784 N	755	-0-	-29	-0-	103	1	652	3	N	-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	N	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886		
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	76	1	577	3	Y	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	122
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	134	9	561	3	Y	-0-
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	89	1	413	3	Y	-0-
02	756 N	606	-0-	-150	-0-	177	1	457	3	Y	2
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	147	1	579	3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972		
10	651 N	437	-0-	-214	-0-	22	1	415	3	Y	-0-
11	510 N	424	-0-	-86	-0-	23	1	401	3	Y	-0-
12	682 N	464	-0-	-218	-0-	28	1	436	3	Y	-0-
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	26	1	351	3	Y	-0-
02	392 N	1	-0-	-391	-0-	1	3			Y	-0-
03	465 N	94	-0-	-371	-0-	1	1	93	3	Y	-0-

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814		
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	12	1	111	3	Y	-0-
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	9	1	73	3	Y	-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	12	1	107	3	Y	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	493	3	Y	13	5	1	24
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	434	3	Y	10	7	1	27
12	651 N	463	-0-	-188	-0-	45	1	411	3	Y	6	7	1	26
01	558 N	460	-0-	-98	-0-	48	1	402	3	Y	9	7	1	28
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	42	1	360	3	Y	4	7	1	25
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	413	3	Y	11	7	1	29

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

10	961 N	945	-0-	-16	-0-	37	1	908	3	N	-0-	2	1	1
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	36	1	876	3	N	-0-			1
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	33	1	888	3	N	-0-			1
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	50	1	1389	3	N	-0-			1
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	30	1	788	3	N	-0-			1
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-			1

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

10	341 N	296	-0-	-45	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	3	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216												
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	3	N	-0-	6 1
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	420	3	N	1	5 1
						1	9					
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	3	N	-0-	4 1
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	63	1	371	3	N	-0-	9
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	321	3	N	1	3 1
						1	9					
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	408	3	N	-0-	2 1

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389												
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	42	1	236	3	N	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	37	1	220	3	N	-0-	-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	35	1	219	3	N	-0-	-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	32	1	191	3	N	-0-	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	26	1	172	3	N	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	29	1	192	3	N	-0-	-0-

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286												
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	34	1	263	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	30	1	261	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	30	1	256	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	22	1	235	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940												
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-	-0-
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-	-0-
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-	-0-

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034												
10	310 N	151	-0-	-159	-0-	13	1	138	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	17	1	160	3	Y	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	11	1	98	3	Y	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050							
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040							
10	2356 N	1838	-0-	-518	-0-	-0-	148	1	1690	3	N	-0-				-0-
11	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	-0-	133	1	1721	3	N	-0-				-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1772	3	N	-0-				-0-
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2582	3	N	-0-				-0-
02	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	-0-	118	1	1462	3	N	-0-				-0-
03	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	-0-	176	1	1555	3	N	-0-				-0-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092							
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-				-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-				-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-				-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060							
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-				-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-				-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-				-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-				-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-				-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-				-0-

JONES 118		WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656							
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				19
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				19
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				19
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-				19
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				19
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-				19

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 5781			PERF. 4928 - 5532				
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4948 - 4964				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4448 - 5162				
10	558 N	253	-0-	-305	-0-	17	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	322	-0-	-158	-0-	21	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	25	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	19	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6136 - 6194				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6940			PERF. 4614 - 6338				
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-			-0-

WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 3236 - 3696				
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 229231		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4812 - 6314				
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	43	1	160	3	Y	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	100	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	103	1	335	3	Y	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	84	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	335	-0-	-99	-0-	97	1	238	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN A-80		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35				WELL #: 2		RRCID -> 229297			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424		
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	85	3	N	2	1	1	4
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	N	1	2	1	3
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	N	1	2	1	2
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	87	3	N	2			4
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	2	1	76	3	N	1	2	1	3
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	N	3	2	1	4
						3	9							

SHURLEY RR 1C				WELL #: 2		RRCID -> 229311			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-			1
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			1
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-			1
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	N	-0-			1
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-			1
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-			1

SHURLEY 147				WELL #: 23		RRCID -> 229552			COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1752		RRCID -> 229612			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732		
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 5				WELL #: 1		RRCID -> 229616			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SIMMONS 'A'		WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3				N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3				N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3				N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3				N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3				N	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3				N	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3				Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3				Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3				Y	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3				Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3				Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3				Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284					
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422					
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 3				N	-0-			1
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950 3				N	-0-			1
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3				N	-0-			1
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3				N	-0-			1
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3				N	-0-			1
03	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 3				N	-0-			1

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200					
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	54 1	205 3			Y	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	56 1	198 3			Y	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	50 1	206 3			Y	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	58 1	200 3			Y	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40 1	195 3			Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54 1	212 3			Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130					
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #: 2		RRCID -> 230411		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053											
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470											
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	36	1	N	-0-		-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	36	1	N	1	1	-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	40	1	N	1		1
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	33	1	N	-0-	1	-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	105	1	N	1		1
JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	5	1	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	37	-0-	37	71	5	1	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	92	3	1	Y	-0-		-0-
BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826											
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	14	1	N	1	3	1
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	14	1	N	-0-		1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		1
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		1
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	12	1	N	-0-		1
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	21	1	N	-0-		1
MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280											
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	30	1	N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	51	1	N	-0-		-0-
GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705														
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-		-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-		-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	3	N	-0-		-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644														
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	-0-		-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-		-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-		-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	N	-0-		-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-		-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707														
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-		-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-		-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-		-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-		-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-		-0-
REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078														
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	2	1	178	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-		-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-		-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-		-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-				-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-				-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-				-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1	1	4	3	N	-0-				1
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	6	1	3		N	-0-				1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	276	1	1949	2	Y	-0-				-0-
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	211	1	2012	2	Y	-0-				-0-
12	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	293	1	2020	2	Y	-0-				-0-
01	2294 X	1896	-0-	-398	-0-	183	1	1713	2	Y	-0-				-0-
02	2072 X	1647	-0-	-425	-0-	115	1	1531	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	Y	-0-				4
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-				4
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	-0-				4
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	45	1	402	3	Y	-0-				4
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	-0-				4
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	101	1	832	3	Y	-0-				4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231431		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472		
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	20 1	151 3	N	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	17 1	146 3	N	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	17 1	149 3	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	N	-0-	-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	15 1	152 3	N	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138		
10	651 N	524	-0-	-127	-0-	37 1	487 3	Y	-0-	-0-
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	4 1	470 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3		Y	-0-	-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3		Y	-0-	-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436		
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CANYON RANCH 2		WELL #: 3S		RRCID -> 231450		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	Y	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	8 1	126 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	8 1	108 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	2 1	26 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	1 1	60 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 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	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-			-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

10	620 N	547	-0-	-73	-0-	68	1	479	2	N	-0-			-0-
11	600 N	333	-0-	-267	-0-	32	1	301	2	N	-0-			-0-
12	589 N	331	-0-	-258	-0-	42	1	289	2	N	-0-			-0-
01	558 N	351	-0-	-207	-0-	34	1	317	2	N	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	19	1	259	2	N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

10	465 N	356	-0-	-109	-0-	25	1	331	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	4	1	375	3	Y	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	N	2	6	1	2
						2	9							
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	N	-0-			2
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	-0-			2
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	3	N	-0-			2
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	18	1	473	3	N	-0-			2
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	31	1	489	3	N	-0-			2

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

10	372 N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	46	1	306	3	Y	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	53	1	311	3	Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 29		RRCID ->	234385	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5204 -	6250		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 17		RRCID ->	234386	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	4886 -	6080		
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 8		RRCID ->	234387	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	4368 -	6382		
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	43	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	84	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	85	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	65	1	161	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	78	1	190	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID ->	234389	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	4134 -	5468		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID ->	234390	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6240 -	6297		
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	27	1	356	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	3	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 11		RRCID ->	234391	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5087 -	5630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "C"		WELL #: 4		RRCID ->	234392	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7288 -	8165		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-			2
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	1	1	1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			1
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-			1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-	1	1	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3120		RRCID -> 234394		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1012S		RRCID -> 234397		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3118		RRCID -> 234398		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585			
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y			-0-

KELLY 115		WELL #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212			
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	Y			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	1 1	64 3	Y			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234580		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234615		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320			
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	13 1	94 2	Y			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	9 1	88 2	Y			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	13 1	90 2	Y			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 2	Y			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 234656		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910			
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW 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
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

10	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	131	1	1333	3	N	5	8	1	8
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	125	1	1308	3	N	6	3	1	11
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	126	1	1359	3	N	8	12	1	7
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	145	1	1316	3	N	6			13
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	112	1	1228	3	N	5	8	1	10
03	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	131	1	1330	3	N	7	9	1	8

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	105	1	1068	3	N	4	5	1	5
11	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	96	1	1006	3	N	3	2	1	6
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	95	1	1020	3	N	5	7	1	4
01	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	99	1	898	3	N	3			7
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-	80	1	880	3	N	2	4	1	5
03	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	90	1	908	3	N	3	4	1	4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WELL #: 10		RRCID -> 234691		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6376 - 8336				
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1			Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 8		RRCID -> 234693			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9318			PERF. 5355 - 8452	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	N	2	2	1	2
						2	9							
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	40	1	417	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	40	1	425	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	45	1	406	3	N	2			3
						2	9							
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	22	1	239	3	N	-0-	1	1	2
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	465	3	N	1	1	1	2
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234695			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 8154			PERF. 6475 - 7808	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 13		RRCID -> 234735			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 6415			PERF. 5123 - 6196	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 17S		RRCID -> 234950			COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4712 - 6062	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6623			PERF. 5116 - 6272	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1139E		RRCID -> 234952	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 6808	PERF. 6116	-		6217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2	122 3		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 4216	-		4760		
10		17 N	17	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	18 3		Y	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	10 3		Y	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	14 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	15 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4349	-		6086		
10		509 N	509	-0-	-0-	509 3		N	-0-			1
11		480 N	480	-0-	-0-	480 3		N	-0-			1
12		472 N	472	-0-	-0-	472 3		N	-0-			1
01		496 N	430	-0-	-66	430 3		N	-0-			1
02		462 N	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-			1
03		507 N	507	-0-	-0-	507 3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 5221	PERF. 3663	-		3760		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 4395	-		6276		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID -> 234964	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4832	-		5127		
10		31 N	22	-0-	-9	22 3		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	21 3		N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	21 3		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	20 3		N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	19 3		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	21 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID -> 234965	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4360	-		6048		
10		124 N	107	-0-	-17	107 3		N	-0-			-0-
11		120 N	104	-0-	-16	104 3		N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	108 3		N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	83 3		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3918		RRCID -> 234970		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619			
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
10	155 N	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	3	N	-0-	1
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	N	-0-	1
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-	1
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	75	1	597	3	N	1	2
						1	9					
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	432	3	N	1	1
						1	9					
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	N	1	2
						1	9					

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397			
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	1	1
						1	9					
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	1	2
						1	9					
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	-0-	1
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	373	3	Y	1	2
						1	9					
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	32	1	287	3	Y	-0-	1
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	44	1	329	3	Y	-0-	1

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410			
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	Y	-0-	9
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	34	1	202	3	Y	-0-	6
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	4
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	33	1	197	3	Y	-0-	4
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	27	1	176	3	Y	-0-	3
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	Y	-0-	2

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 21		RRCID -> 234983		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	10
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	10
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	10
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	10
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	10
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

KELLY 126		WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 6841			PERF. 5089 - 6520			
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	11	1	132	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	Y	-0-				-0-

KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5074 - 6526			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 7		RRCID -> 234986		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8230			PERF. 6677 - 6964			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 142		WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7083			PERF. 5732 - 6840			
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250			PERF. 2866 - 3741			
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	1	1	89	3	Y	-0-				-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 17		RRCID -> 235014		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5751 - 7740			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-				-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-				-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 20		RRCID -> 235015		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 5820 - 8542			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-				-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-				-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-				-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-				-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DUKE WILSON 172		WELL #: 20		RRCID -> 235016		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-	-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #: 8		RRCID -> 235017		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	81	1	336	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	73	1	300	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	60	1	243	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	25	1	339	2	Y	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #: 17		RRCID -> 235062		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728			
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235065		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572			
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	13	1	366	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	1			Y	-0-	-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	13	1	333	3	Y	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235072		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162			
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	36	1	240	3	Y	-0-	1
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-	1
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	3	Y	-0-	1
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	3	Y	-0-	1
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	22	1	225	3	Y	-0-	1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	Y	-0-	1

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-	12
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-	12
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	Y	-0-	12
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	3	Y	-0-	12
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	10	1	105	3	Y	-0-	12
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-	1	1		-0-	
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	3	N	-0-				-0-	
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	8	1	228	3	N	-0-				-0-	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-				-0-	
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	8	1	200	3	N	-0-				-0-	
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-				-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #: 21S		RRCID -> 235138		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157							
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-	
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-				-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-	
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-				-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-	

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496							
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	3	N	-0-				-0-	
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	14	1	154	3	N	-0-				-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-				-0-	
01	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-				-0-	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	N	-0-				-0-	

KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-				-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-				-0-	
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-				-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-				-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-				-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278							
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	12	1	135	3	Y	-0-				-0-	
11	300 N	147	-0-	-153	-0-	12	1	135	3	Y	-0-				-0-	
12	310 N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	3	Y	-0-				-0-	
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				-0-	
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			1
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			1
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			1
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			1
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

10	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	3	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-			-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	17	1	462	3	N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	26	1	707	3	N	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	16	1	429	3	N	1	1 8		-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	N	-0-			-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	94	1	662	2	Y	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	621	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	82	1	565	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	538	-0-	-206	-0-	52	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	416	-0-	-228	-0-	29	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235220		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912			
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
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235224		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #: 3		RRCID -> 235330		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 14		RRCID -> 235333		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2077S		RRCID -> 235336		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 113		WELL #: 10S		RRCID -> 235339		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520			
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 20		RRCID -> 235341		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472			
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	17	1	424	3	Y	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1		Y	-0-	-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	15	1	398	3	Y	-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	19	1	444	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 29		RRCID -> 235345		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 6661 - 7140		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 5273 - 6806		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	N	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	1	1
						1	9					
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-	1
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	N	-0-	1
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-	1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-	1

SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5343 - 6720		
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3		Y	-0-		-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
03	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5346 - 6860		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 5306 - 6788		
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002					
M O	ALLOW 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
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST				WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857			
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	26	1	107	2	N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	24	1	100	2	N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	19	1	76	2	N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 35				WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024			
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124				WELL #: 28		RRCID -> 235598		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"				WELL #: 2		RRCID -> 235599		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520			
10	14B2 EXT	3	-0-	3	11	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 28		RRCID -> 235600		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840			
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770												
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	62 1	344 3	N	7	29 1		51
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	8 9	422 3	N	11			62
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	12 9	364 3	N	3			65
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	73 1	335 3	N	2	25 1		42
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	3 9	278 3	N	-0-			42
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	74 1	306 3	N	8			50

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022												
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454												
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208												
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164 3	Y	-0-			2
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 3	Y	-0-			2
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1	165 3	Y	-0-			2
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	12 1	111 3	Y	-0-			2
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	8 1	79 3	Y	-0-			2
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	15 1	125 3	Y	-0-			2

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830												
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042												
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	6 1	64 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	6 1	60 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235792	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 6286	-		8380				
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	1			Y	-0-			-0-
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235795	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 6502	-		7676				
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	44	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	39	1	413	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	45	1	443	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235798	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 6312	-		7548				
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	43	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	41	1	448	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	36	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	37	1	393	3	Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 6480	-		7898				
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	23	1	563	3	N	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	22	1	537	3	N	-0-			-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	20	1	542	3	N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	3	N	-0-			-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	19	1	503	3	N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5422	-		6933				
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7224	-		8514				
10	14B2 EXT	132	-0-	132	324	26	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	125	-0-	125	449	24	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	544 X	95	-0-	-449	-0-	19	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8654	-		9168				
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	29	1	203	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	21	1	200	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 235809		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 8728			PERF. 6303 - 8454				
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	1			Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 235812		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8260			PERF. 6688 - 8080				
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	7			18
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	8	13	1	13
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	182	3	N	12	12	1	13
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	13	9	182	3	N	7	12	1	8
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	9	176	3	N	7			15
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	9	12	1	12

WELL #: 803		RRCID -> 235815		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8253			PERF. 6866 - 8052				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 235821		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6578 - 7886				
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	95	1	531	3	N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	105	1	524	3	N	-0-			-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	102	1	464	3	N	-0-			-0-
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	84	1	392	3	N	4	4	8	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4	9	533	3	N	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 235913		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8210			PERF. 6480 - 8034				
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	17	1	152	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 235915		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8366			PERF. 6132 - 8110				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	N	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	3	N	-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	25	1	308	3	N	-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	38	1	333	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-

KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	7	4	3		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 126		WELL #: 15		RRCID -> 236170		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 5010 - 6546	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	Y	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	Y	-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	19	1	218	3	Y	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	30	1	238	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 4618 - 6296	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 6509 - 7910	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	3	Y	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	3	Y	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6558 - 7870	
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	82	1	460	3	N	-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	60	1	457	3	N	-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	88	1	441	3	N	-0-
01	527 N	366	-0-	-161	-0-	66	1	300	3	N	-0-
02	476 N	255	-0-	-221	-0-	45	1	210	3	N	-0-
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	57	1	349	3	N	-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 7324 - 8000	
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	50	1	423	3	Y	9
						10	9				10
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	45	1	401	3	Y	12
						13	9				10
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	45	1	410	3	Y	13
						14	9				11
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	47	1	392	3	Y	9
						10	9				10
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	41	1	353	3	Y	9
						10	9				10
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	45	1	404	3	Y	12
						13	9				16

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 5674 - 7982	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

10	341 N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	12	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	1			Y	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-			1
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	N	-0-			1
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	N	-0-			1
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	11	1	78	3	N	-0-			1
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	6	1	83	3	N	-0-			1
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-			4
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	N	-0-			4
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	N	-0-			4
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-			4
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-			4
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	13	1	167	3	N	-0-			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2720 - 3608				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 4802 - 5610				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5400 - 6242				
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 6318 - 6424				
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166				WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 5366 - 6866				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 909E		RRCID -> 236500		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 5968 - 6634				
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-	-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504			
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	1		Y	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	6	1	155	3	Y	-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	Y	-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562			
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	714	3	N	-0-
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	81	1	698	3	N	-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	75	1	726	3	N	-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	80	1	693	3	N	-0-
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	61	1	633	3	N	-0-
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	68	1	711	3	N	-0-

LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 29		RRCID -> 236518		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852		
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
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	25	1	258	3	N	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	3	N	-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	25	1	241	3	N	-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	23	1	232	3	N	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	22	1	208	3	N	-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	25	1	230	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	N	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	5	1	131	3	N	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	N	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	11	1	80	3	N	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174		
10	14B2 EXT	9	-0-	9	26	9	3			N	-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	54	28	3			N	-0-
12	93 X	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 141				WELL #:	25	RRCID ->	236640	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	5332 -	6770
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7				WELL #:	6	RRCID ->	236642	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5353 -	6716
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	113S	RRCID ->	236644	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	3146 -	4138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148				WELL #:	13	RRCID ->	236648	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	5494 -	6882
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6				WELL #:	8	RRCID ->	236661	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5304 -	6852
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	N	2	1	1	2
						2	9							
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	N	2	1	1	3
						2	9							
12	310 N	69	-0-	-241	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1	2
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	-0-			2
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	N	2	1	1	3
						2	9							
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	1	1	1	3
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

M O	ALLOW 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
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-			1
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-			1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-			1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-			1
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	7	1	98	3	N	-0-			1
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

10	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

10	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	138	3	N	27	20	1	8
						30	9							
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-			8
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-			8
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	N	-0-			8
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-			8
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-			8

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

10	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID ->	236717	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	4512 - 5020	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEWART 3		WELL #: 4		RRCID ->	236718	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4190 - 4818	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221 3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181 3	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174 3	N	-0-		-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	9	1	118 3	N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3		N	-0-		-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID ->	236719	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6406 - 7464	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	1		Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID ->	236721	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	6596 - 6840	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327 3	N	-0-		6
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	16	1	201 3	N	1	1 1	6
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	16	1	210 3	N	1	1 1	6
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	24	1	171 3	N	-0-		6
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195 3	N	-0-		6
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234 3	N	-0-		6

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID ->	236722	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	5608 - 6096	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 236775		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992			
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
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	421 3	N	1	1 1		12
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	1 9	382 3	N	1	1 1		12
12	496 N	396	-0-	-100	-0-	30 1	364 3	N	4	2 1	1 8	13
01	465 N	333	-0-	-132	-0-	1 9	292 3	N	1			14
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4 9	477 3	N	2	1 1		15
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	461 3	N	2	2 1		15
						2 9						
CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID -> 236776		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378			
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860			
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630			
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	7 1	171 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	6 1	156 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	6 1	150 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 1		Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	137 3	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	Y	-0-			-0-
MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236785		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434											
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	77 1	588 3	Y	-0-		-0-
11	720 N	640	-0-	-80	-0-	66 1	565 3	Y	8	3 1	5
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	59 1	569 3	Y	8		13
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	65 1	560 3	Y	5	9 1	9
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	48 1	501 3	Y	7		16
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	53 1	551 3	Y	5		21

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212											
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		1
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		1
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3		N	-0-		1
01	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 3		N	-0-		1
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		1
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		1

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840											
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	13 1	116 3	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6 1	247 3	N	-0-		-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	1 1	183 3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032											
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		N	-0-		1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		1
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		1
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-		1
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325 3		N	-0-		1
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3		RRCID -> 236835		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44 1	515 3	N	2	2 1	10
						2 9					
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40 1	519 3	N	4	2 1	12
						4 9					
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40 1	522 3	N	4	4 1	12
						4 9					
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	65 1	470 3	N	3		15
						3 9					
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	32 1	462 3	N	1	2 1	14
						1 9					
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	37 1	476 3	N	2	2 1	14
						2 9					

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	4 1	40 3	Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290		
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	7 1	162 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7 1	162 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	6 1	160 3	Y	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 1		Y	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	6 1	146 3	Y	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	Y	-0-		-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416		
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	17 1	415 3	Y	-0-		1
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	16 1	400 3	Y	-0-		1
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	15 1	416 3	Y	-0-		1
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 1		Y	-0-		1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15 1	379 3	Y	-0-		1
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18 1	428 3	Y	-0-		1

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190																
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656																
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	N	1	1	1		4
							1	9								
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	2	1	1		5
							2	9								
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	1	1	1		5
							1	9								
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	266	3	N	-0-				5
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	1	1	1		5
							1	9								
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	1	1	1		5
							1	9								

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530																
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904																
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680																
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	12	1	110	3	N	-0-				-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	3	N	-0-				-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	1	1	130	3	N	-0-				-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894																
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	474	3	74	9	Y	67	15	1		61
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	3	15	9	Y	14	20	1		55
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	326	3	31	9	Y	28	21	1		62
01	558	N	287	-0-	-271	-0-	285	3	2	9	Y	2				64
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	222	3	18	9	Y	16	21	1		59
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	212	3	19	9	Y	17	20	1		56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

M O	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-			2
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-			2
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-			2
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-			2
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	1			3
						1	9							

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

10	341 N	226	-0-	-115	-0-	18	1	208	3	N	-0-			6
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	3	N	-0-			6
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	14	1	181	3	N	1	1	1	6
						1	9							
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	3	N	-0-			6
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			6
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	1			7
						1	9							

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-			1
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			1
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			1
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-			1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-			1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			1

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 12		RRCID -> 237376		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 3	N	N	-0-				-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	N	-0-				-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	N	-0-				-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	N	-0-				-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2 1	42 3	N	N	-0-				-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	N	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305							
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	11 1	146 3	N	N	-0-				-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	1 1	141 3	N	N	-0-				-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	N	-0-				-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	N	-0-				-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	N	-0-				-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	N	-0-				-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386							
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	22 1	305 3	Y	N	-0-				-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	721 3	Y	N	-0-				-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50 1	594 3	Y	N	-0-				-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35 1	633 3	Y	N	-0-				-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49 1	709 3	Y	N	-0-				-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	37 1	393 3	Y	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344							
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	N	-0-				1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	N	-0-				1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	N	-0-				1
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	N	-0-				1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	N	-0-				1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	N	-0-				1

ESPY 57		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774							
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	20 1	103 3	Y	N	-0-				-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	7 1	33 3	Y	N	-0-				-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	16 1	83 3	Y	N	-0-				-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	11 1	54 3	Y	N	-0-				-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 3	Y	N	-0-				-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22 1	106 3	Y	N	-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018							
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	N	-0-				-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	N	-0-				-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	N	-0-				-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	N	-0-				-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10 3		Y	N	-0-				-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-

ESPY 56		WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

REED 101		WELL #: 26		RRCID -> 237451		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 3	Y	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84 3	Y	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-	-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		Y	-0-	-0-

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3	Y	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47 3	Y	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52 3	Y	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47 3	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798			
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	49	1	563 3	Y	-0-	-0-
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	43	1	554 3	Y	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589 3	Y	-0-	-0-
01	620 N	439	-0-	-181	-0-	26	1	413 3	Y	-0-	-0-
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	39	1	477 3	Y	-0-	-0-
03	651 N	287	-0-	-364	-0-	29	1	258 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562														
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892														
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752														
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138														
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983														
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 6306 - 7595						
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 4970 - 6320						
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		4 1	54 3	Y	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		1 1	72 3	Y	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		Y	-0-				-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3		Y	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-		53 3		Y	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 3		Y	-0-				-0-

WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6101 - 6202						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-

WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 4684 - 5580						
10	186 N	183	-0-	-3	-0-		183 3			N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3			N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3			N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-		168 3			N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-		165 3			N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3			N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6342 - 8030						
10	310 N	295	-0-	-15	-0-		12 1	283 3	N	-0-				-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-		11 1	271 3	N	-0-				-0-
12	310 N	230	-0-	-80	-0-		8 1	222 3	N	-0-				-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		11 1	301 3	N	-0-				-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-		7 1	170 3	N	-0-				-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-		8 1	198 3	N	-0-				-0-

WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 6540 - 7714						
10	155 N	137	-0-	-18	-0-		12 1	125 3	N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		12 1	120 3	N	-0-				-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-		13 1	124 3	N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		12 1	122 3	N	-0-				-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		12 1	112 3	N	-0-				-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		13 1	120 3	N	-0-				-0-

WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 6240 - 8450						
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		10 1	116 3	N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		9 1	116 3	N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-		10 1	120 3	N	-0-				-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-		7 1	113 3	N	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		9 1	112 3	N	-0-				-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-		13 1	118 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 238079		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384			
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
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	38 1	289 3	Y	2			7
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	24 1	210 3	Y	1	4 1		4
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	38 1	372 3	Y	3			7
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	26 1	227 3	Y	1	4 1		4
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27 1	278 3	Y	3	1 8		6
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	25 1	262 3	Y	2			8

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238087		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	70 1	495 2	Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	53 1	502 2	Y	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	72 1	495 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	54 1	502 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	32 1	431 2	Y	-0-			-0-
03	558 N	6	-0-	-552	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240			
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	7 1	158 3	N	4	2 1		7
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	7 1	153 3	N	2	4 1		5
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	159 3	N	4	4 1		5
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	156 3	N	2			7
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	139 3	N	5	4 1	1 8	7
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 9	158 3	N	5	5 1		7

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	28 1	154 3	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	21 1	157 3	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	33 1	165 3	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	38 1	174 3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	31 1	145 3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	26 1	160 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238111		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226			
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174 3	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	7 1	166 3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	6 1	169 3	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 3	N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	6 1	149 3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	7 1	171 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. #39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 238395		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803			
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
10	1302 N	655	-0-	-647	-0-	43 1	601 3	Y	10			43
						11 9						
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	58 1	813 3	Y	5			48
						6 9						
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	71 1	848 3	Y	17	62 1		3
						19 9						
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49 1	901 3	Y	10			13
						11 9						
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	45 1	647 3	Y	14			27
						15 9						
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	91 1	973 3	Y	8			35
						9 9						

CANYON RANCH 207		WELL #: 11S		RRCID -> 238396		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238411		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 15		RRCID -> 238587		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560			
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2604		RRCID -> 238588		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 3	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6 1	247 3	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 1	182 3	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16 1	160 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 16		RRCID -> 238590		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

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
10	961 N	864	-0-	-97	-0-	139	1	725	3	Y	-0-			19
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	133	1	654	3	Y	-0-			19
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	136	1	694	3	Y	2			21
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	133	1	659	3	Y	-0-			21
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	127	1	631	3	Y	-0-			21
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	134	1	641	3	Y	22			43
						24	9							

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

10	341 N	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	16	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	21	1	226	3	Y	-0-			-0-

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

10	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

10	310 N	120	-0-	-190	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			3
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			3
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-			-0-

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

10	1054 N	971	-0-	-83	-0-	101	1	848	3	Y	20	21	1	50
						22	9							
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	92	1	821	3	Y	23	21	1	52
						25	9							
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	94	1	859	3	Y	24	21	1	55
						26	9							
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	101	1	850	3	Y	22	22	1	55
						24	9							
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	85	1	726	3	Y	19	21	1	53
						21	9							
03	992 N	874	-0-	-118	-0-	85	1	765	3	Y	22	33	1	42
						24	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 63		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694														
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	37	1	282	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	600	-0-	-690	-0-	79	1	521	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	602	-0-	-111	-0-	79	1	523	3	Y	-0-			-0-
01	1333 X	422	-0-	-911	-0-	59	1	363	3	Y	-0-			-0-
02	644 X	253	-0-	-391	-0-	36	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	620 X	415	-0-	-205	-0-	61	1	354	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	13	1	127	3	N	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278														
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	3	N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	3	N	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	3	N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-			-0-

WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782														
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	35	1	334	3	Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	30	1	365	3	Y	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	32	1	340	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	36	1	351	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790														
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7190 - 8280		
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
10	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	119 1	998 3	Y	23	24 1		58
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	25 9	107 1	Y	28	25 1		61
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	31 9	107 1	Y	28	25 1		64
01	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	111 1	931 3	Y	23	25 1		62
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-	25 9	104 1	Y	23	24 1		61
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	109 1	988 3	Y	29	39 1		51
						32 9						

HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6452 - 7174		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 3	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	2 1	62 3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6358 - 7464		
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	25 1	292 3	N	2	2 1		4
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	N	2	1 1		5
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2 9	38 1	N	4	3 1		6
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4 9	52 1	N	2			8
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 9	27 1	N	-0-	1 1		7
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	1 9	37 1	N	2	1 1		8
						2 9						

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 8026		
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29 1	336 3	N	1	1 1		4
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	N	2	1 1		5
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	2 9	25 1	N	2	2 1		5
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	2 9	41 1	N	1			6
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 9	22 1	N	1	1 1		6
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1 9	25 1	N	1	1 1		6
						1 9						

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6454 - 7966		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	146	1	814	3	N	-0-			-0-
11	930 N	812	-0-	-118	-0-	94	1	718	3	N	-0-			-0-
12	992 N	808	-0-	-184	-0-	134	1	674	3	N	-0-			-0-
01	961 N	627	-0-	-334	-0-	113	1	514	3	N	-0-			-0-
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	117	1	548	3	N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	123	1	744	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638					
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			1
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-			1
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			1
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			1
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-			1
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819					
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	N	-0-			3
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	1			4
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	1	1	1	4
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	24	1	174	3	N	-0-			4
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	12	1	169	3	N	-0-			4
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	N	-0-			4

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764					
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-			1
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-			1
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-			1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-			1
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-			1
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238931		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 15S		RRCID -> 238962		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238966		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12 1	301	3	N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284	3	N	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10 1	282	3	N	-0-			-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358	3	N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10 1	268	3	N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640					
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150	3	N	-0-			2
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148	3	N	-0-			2
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	12 1	149	3	N	-0-			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137	3	N	-0-			2
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145	3	N	-0-			2
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150	3	N	-0-			2

GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384					
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	60 1	457	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	52 1	448	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	46 1	446	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	54 1	465	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	39 1	407	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	43 1	449	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 4		RRCID -> 239522		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717					
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27 1	310	3	N	-0-			3
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	296	3	N	1	1 1		3
							1 9							
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	264	3	N	1	1 1		3
							1 9							
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51 1	366	3	N	1			4
							1 9							
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	302	3	N	1	1 1		4
							1 9							
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	308	3	N	1	1 1		4
							1 9							

CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 189		WELL #: 23		RRCID -> 239531		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M	O	ALLOW 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

10	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-			-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

10	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	Y	-0-			-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	Y	2			12
							2	9							
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	2	7	1	7
							2	9							
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	43	1	413	3	Y	4			11
							4	9							
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	44	1	384	3	Y	4	7	1	8
							4	9							
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	34	1	359	3	Y	8			16
							9	9							
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	38	1	396	3	Y	-0-			16

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 914S		RRCID -> 239582		COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640							
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 6		RRCID -> 239585		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926					
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	34	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	33	1	331	3	N	-0-					-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	35	1	344	3	N	-0-					-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	32	1	302	3	N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-					-0-

CLARK 58				WELL #: 5		RRCID -> 239587		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115					
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					24
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					24

MAYER RANCH "R"				WELL #: 1602		RRCID -> 239595		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698					
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-

CLARK 58				WELL #: 4		RRCID -> 239599		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					21
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					21
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					21
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					21
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					21
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					21

WILSON, DUKE 172				WELL #: 19		RRCID -> 239607		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780					
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	34	1	355	3	N	-0-					1
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	17	1	183	3	N	-0-	1	1			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	1					1
						1	9									
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	29	1	314	3	N	-0-					1
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790																
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	1					1
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-	1	1			-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	33	1	295	3	N	1					1
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	25	1	276	3	N	-0-					1
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	N	-0-	1	1			-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942																
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	N	1	1	1			1
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	N	-0-					1
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	N	1	1	1			1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	3	N	-0-					1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	1	1	1			1
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	N	1	1	1			1
DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670																
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	36	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718																
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700																
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 20		RRCID -> 239662		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	65	1	663	3	N	2	2	1			2
						2	9									
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	61	1	639	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	61	1	655	3	N	1	2	1			1
						1	9									
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	73	1	666	3	N	2					3
						2	9									
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	56	1	619	3	N	1	2	1			2
						1	9									
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	655	3	N	2	2	1			2
						2	9									

MEADOR 57				WELL #: 3		RRCID -> 239665		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712					
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					3
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					3
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			1
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"				WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766					
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114				WELL #: 13S		RRCID -> 239671		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 187				WELL #: 19X		RRCID -> 239676		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482					
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	46	1	472	3	N	-0-	1	1			1
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	43	1	455	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	43	1	466	3	N	1	2	1			1
						1	9									
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	49	1	446	3	N	1					2
						1	9									
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	38	1	420	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-	1	1			1

STEWART				WELL #: 103		RRCID -> 239677		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272											
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424											
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	N	1	1 1	1
						1	9				
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	27	1	N	-0-		1
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	1 1	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1		1
						1	9				
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	N	1	1 1	1
						1	9				

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047											
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	N	-0-		1
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		1
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	N	-0-		1
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	7	1	N	-0-		1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		1

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728											
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1 1	9
						1	9				
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2	1 1	10
						2	9				
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2	2 1	10
						2	9				
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1		11
						1	9				
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	1 1	11
						1	9				
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1	1 1	11
						1	9				

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158											
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187			//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
			WELL #: 18	RRCID -> 239696	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8102	-		8240			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	106 1 4 9	1075 3	N	4	6 1			6
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	116 1 6 9	1221 3	N	5	2 1			9
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	98 1 6 9	1052 3	N	5	9 1			5
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	126 1 4 9	1143 3	N	4				9
02	1120 N	1076	-0-	-44	-0-	90 1 3 9	983 3	N	3	5 1			7
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	108 1 4 9	1090 3	N	4	6 1			5

LANCASTER 155			WELL #: 7	RRCID -> 239698	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 7511	PERF. 6222	-		7420			
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25 1	240 3	Y	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31 1	333 3	Y	-0-				-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	Y	-0-				-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	Y	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33 1	352 3	Y	-0-				-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39 1	380 3	Y	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"			WELL #: 3303	RRCID -> 239712	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 6454	-		7814			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-				-0-

KELLY 125			WELL #: 36	RRCID -> 239722	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5304	-		6568			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-

SIMMONS 71			WELL #: 13	RRCID -> 239777	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6424	-		7016			
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	47 1	448 3	Y	-0-				-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	42 1	454 3	Y	-0-				-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	37 1	452 3	Y	-0-				-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	37 1	448 3	Y	-0-				-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	38 1	406 3	Y	-0-				-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	45 1	444 3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72			WELL #: 13	RRCID -> 239784	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6354	-		7562			
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	30 1	293 3	Y	-0-				-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	28 1	301 3	Y	-0-				-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	25 1	302 3	Y	-0-				-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	23 1	280 3	Y	-0-				-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	25 1	266 3	Y	-0-				-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	30 1	297 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872												
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	114 1	1165 3	N	4	4 1		5
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	96 1	1003 3	N	3	2 1		6
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	98 1	1048 3	N	5	7 1		4
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	107 1	972 3	N	3			7
02	1036 N	877	-0-	-159	-0-	73 1	802 3	N	2	4 1		5
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	100 1	1013 3	N	3	4 1		4

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654												
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	54 1	547 3	N	1	1 1		1
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	50 1	519 3	N	-0-			1
12	713 N	587	-0-	-126	-0-	50 1	535 3	N	2	2 1		1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59 1	533 3	N	1			2
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	46 1	509 3	N	-0-	1 1		1
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56 1	566 3	N	1	1 1		1

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922												
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	95 1	966 3	N	5	6 1		6
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	85 1	892 3	N	3	2 1		7
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	86 1	924 3	N	5	8 1		4
01	1054 N	583	-0-	-471	-0-	58 1	523 3	N	2			6
02	924 N	851	-0-	-73	-0-	71 1	777 3	N	3	3 1		6
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	95 1	962 3	N	4	5 1		5

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910												
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	207 3	N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	19 1	207 3	N	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	22 1	198 3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	18 1	196 3	N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24 1	241 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550												
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	11 1	108 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10 1	105 3	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	11 1	103 3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	8 1	93 3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 19		RRCID ->	239843	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5766	-	8514	
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	35	1	360	3	N	1	1	1	1
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	32	1	335	3	N	-0-			1
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	332	3	N	1	1	1	1
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	35	1	314	3	N	-0-			1
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	27	1	296	3	N	-0-			1
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	32	1	324	3	N	-0-	1	1	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID ->	239845	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	4360	-	6180	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID ->	239847	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4294	-	4775	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID ->	239848	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	4395	-	6414	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 116S		RRCID ->	239850	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2464	-	5120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID ->	239853	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	4370	-	6088	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

M	O	ALLOW 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	105	-0-	-112	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	38	-0-	-241	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

10		465 N	446	-0-	-19	-0-	40	1	405	3	N	1	1	1	1
							1	9							
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	39	1	406	3	N	-0-			1
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	N	-0-			1
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	N	1	1	1	1
							1	9							

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	737	3	N	2	2	1	2
							2	9							
11		750 N	609	-0-	-141	-0-	53	1	555	3	N	1	1	1	2
							1	9							
12		806 N	791	-0-	-15	-0-	67	1	722	3	N	2	2	1	2
							2	9							
01		806 N	750	-0-	-56	-0-	74	1	675	3	N	1			3
							1	9							
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	59	1	646	3	N	1	2	1	2
							1	9							
03		806 N	780	-0-	-26	-0-	70	1	708	3	N	2	2	1	2
							2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	6	3 1	8					
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7 1	159 3	N	3	5 1	6					
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	161 3	N	4	5 1	5					
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	5 1	148 3	N	2		7					
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	4 1	145 3	N	4	4 1	7					
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	5 1	160 3	N	6	5 1	8					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 3	N	-0-		-0-					
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	6 1	65 3	N	-0-		-0-					
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-		-0-					
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3	N	-0-		-0-					
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	N	-0-		-0-					
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	N	-0-		-0-					

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

10	837 N	765	-0-	-72	-0-	68 1	696 3	N	1	2 1	2					
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	82 1	863 3	N	2	1 1	3					
12	992 N	897	-0-	-95	-0-	76 1	818 3	N	3	4 1	2					
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79 1	716 3	N	2		4					
02	896 N	744	-0-	-152	-0-	62 1	681 3	N	1	2 1	3					
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	86 1	867 3	N	2	2 1	3					

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	37 1	372 3	N	-0-	1 1	-0-					
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35 1	364 3	N	1		1					
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34 1	361 3	N	-0-	1 1	-0-					
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37 1	336 3	N	1		1					
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	N	-0-		-0-					
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	38 1	382 3	N	-0-	1 1	-0-					

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

10	310 N	306	-0-	-4	-0-	32 1	266 3	Y	7	6 1	15					
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29 1	260 3	Y	7	6 1	16					
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30 1	271 3	Y	8	7 1	17					
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	30 1	254 3	Y	6	7 1	16					
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	28 1	238 3	Y	6	6 1	16					
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	29 1	259 3	Y	7	10 1	13					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756											
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	52 1 1 9	530 3	N	1	1 1	1
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	49 1	515 3	N	-0-		1
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	41 1 1 9	445 3	N	1	1 1	1
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	51 1	466 3	N	-0-		1
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	39 1 1 9	428 3	N	1	1 1	1
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	518 3	N	1	1 1	1
SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966											
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920											
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #: 24S		RRCID -> 239943		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496								
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078								
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216								
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443								
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	-0-	40	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676								
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID ->	239976	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382	-	7736	
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	36	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	32	1	393	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	13	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	28	-0-	-406	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID ->	239978	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6296	-	7946	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID ->	239981	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	6272	-	8158	
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	39	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	24	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	22	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	21	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID ->	239983	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6262	-	8486	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID ->	239985	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7234	-	8434	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 6011		RRCID ->	240021	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6844	-	8162	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	3	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	3	N	-0-			-0-
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	61	1	304	3	N	-0-			-0-
01	527 N	328	-0-	-199	-0-	59	1	269	3	N	-0-			-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	77	1	361	3	N	-0-			-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	45	1	270	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9010E		RRCID ->	240025	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	4366	-	6616	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			1
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			1
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			1
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-			1
02	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-			1
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

10	434 N	358	-0-	-76	-0-	29	1	329	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	25	1	326	3	Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	20	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	24	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	37	1	326	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

10	527 N	408	-0-	-119	-0-	38	1	366	3	Y	4	9	1	5
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	40	1	436	3	Y	13			18
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	36	1	433	3	Y	9	27	1	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	Y	4			4
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	6			10
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	31	18	1	23

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

10	403 N	390	-0-	-13	-0-	35	1	354	3	N	1	1	1	1
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	32	1	339	3	N	-0-			1
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	32	1	347	3	N	1	1	1	1
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	N	-0-			1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	N	1	1	1	1
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	33	1	332	3	N	1	1	1	1

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	107	1	1085	3	N	4	5	1	6
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1117	3	N	4	2	1	8
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	106	1	1142	3	N	5	8	1	5
01	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	114	1	1029	3	N	4			9
02	1148 N	1097	-0-	-51	-0-	91	1	1003	3	N	3	5	1	7
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	107	1	1083	3	N	4	6	1	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 31		RRCID ->	240078	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5110	-	6540			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125		WELL #: 29		RRCID ->	240079	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	5132	-	6554			
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	55	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	47	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	46	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	45	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	38	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 15S		RRCID ->	240080	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	4566	-	5062			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID ->	240081	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	4314	-	6780			
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID ->	240083	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7290	-	8540			
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	38	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID ->	240086	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	6224	-	8228			
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	338	3	Y	-0-					1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					1
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					1
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	34	1	350	3	Y	-0-					1
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					1
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	-0-					1

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID ->	240210	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5148	-	6580			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

10	186 N	105	-0-	-81	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	10	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	-0-	2	1	4
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	-0-	1	1	3
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-	1	1	2
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-			2
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	1	1	1	2
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	1	9	20	1	133	3	Y	1	1

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

10	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	15	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

10	248 N	242	-0-	-6	-0-	37	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	33	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	26	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	22	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744							
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
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210							
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

JONES 118		WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331							
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082							
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	4	4	1			10
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	19	1	173	3	Y	5	4	1			11
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	19	1	178	3	Y	5	5	1			11
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	21	1	174	3	Y	5	5	1			11
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	19	1	161	3	Y	4	4	1			11
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	183	3	Y	5	7	1			9

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802							
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5134 - 5782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6125			PERF. 5306 - 5880				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6457 - 7822				
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	2	6	1			3
						2	9									
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	13					16
						14	9									
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	26	1	316	3	Y	9	25	1			-0-
						10	9									
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	3					3
						3	9									
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	26	1	280	3	Y	2					5
						2	9									
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	Y	30	12	1			23
						33	9									

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 8018			PERF. 6472 - 7722				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 6412 - 7850				
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	36	1	201	3	N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	38	1	188	3	N	-0-					-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	3	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8406			PERF. 6112 - 8240				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6194 - 7954						
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	30	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	25	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	23	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	21	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	17	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	23	1	92	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6302 - 7870						
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	46	1	445	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	43	1	463	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	38	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	39	1	417	3	Y	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6304 - 7936						
10	930 N	788	-0-	-142	-0-	74	1	714	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	15	-0-	-885	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	49	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	818	-0-	-205	-0-	76	1	742	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 240467		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 6404 - 7832						
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6476 - 7960						
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3A		RRCID -> 240473		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 5484 - 8206						
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 4302 - 5182						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-			1
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-			1
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-			1
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	-0-			1
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	7	1	98	3	N	-0-			1
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-			1

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850						
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	Y	-0-			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	3	Y	-0-			-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1043	3	Y	-0-			-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	915	-0-	-205	-0-	69	1	846	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	100	1	882	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797						
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	83	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	62	1	303	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	72	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	80	1	399	3	Y	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	67	1	335	3	Y	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	77	1	369	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026						
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-			-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214						
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 5		RRCID -> 240741		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650						
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			1
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-			1

JONES 118		WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232						
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 8		RRCID -> 240765		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268						
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	18	1	259	3	Y	5				18
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	3				21
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	7	27	1		1
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	Y	5				6
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	24	1	350	3	Y	8				14
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	Y	3				17

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724						
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322						
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	38	1	494	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	5	1	492	3	Y	-0-				-0-
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-				-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-				-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-				-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 10		RRCID -> 240803		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8850			PERF. 5556 - 6141							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					2
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					2
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					2
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					2
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					2
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6564 - 6969				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 4162 - 6384				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 8684			PERF. 5538 - 7660				
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240841		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5545 - 7638				
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	3	N	-0-					-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	3	N	-0-					-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	38	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	39	1	354	3	N	-0-					-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8928			PERF. 5574 - 7647				
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	55	1	376	3	N	-0-					-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	47	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	45	1	362	3	N	-0-					-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	71	1	328	3	N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	57	1	354	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 8811			PERF. 6440 - 8548				
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

10		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-			-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	-0-	5	1	120	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

10		310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	56	1	211	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	54	1	192	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	56	1	190	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	199	3	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	84	3	N	-0-			-0-

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

10		465 N	408	-0-	-57	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	39	1	348	3	Y	-0-			-0-
12		403 N	354	-0-	-49	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-			-0-
02		364 N	351	-0-	-13	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	24	1	132	3	N	-0-
11	150	N	148	-0-	-2	17	1	131	3	N	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	27	1	134	3	N	-0-
01	155	N	154	-0-	-1	28	1	126	3	N	-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	23	1	137	3	N	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928			
10	187	N	187	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-
03	217	N	200	-0-	-17	19	1	181	3	N	-0-

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744			
10	124	N	101	-0-	-23	9	1	92	3	N	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-

ESPY 57		WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840			
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES 118		WELL #: 32		RRCID -> 240941		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144			
10	403	N	397	-0-	-6	60	1	337	3	Y	-0-
11	390	N	369	-0-	-21	54	1	315	3	Y	-0-
12	403	N	380	-0-	-23	52	1	328	3	Y	-0-
01	403	N	359	-0-	-44	52	1	307	3	Y	-0-
02	336	N	314	-0-	-22	41	1	273	3	Y	-0-
03	372	N	352	-0-	-20	46	1	306	3	Y	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 21		RRCID -> 240952		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834			
10	124	N	95	-0-	-29	11	1	84	3	Y	-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-
12	124	N	66	-0-	-58	9	1	57	3	Y	-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	28	1	66	3	Y	-0-
02	84	N	79	-0-	-5	19	1	60	3	Y	-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	44 1	393 3	Y	2	2 1		2
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2 9	383 3	Y	-0-			2
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44 1	397 3	Y	1	2 1		1
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 9	435 3	Y	1			2
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1 9	402 3	Y	1	2 1		1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	56 1	417 3	Y	1			2
						1 9						

JONES 118		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346			
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768			
10	1085 N	841	-0-	-244	-0-	75 1	765 3	N	1	4 1		2
11	1020 N	677	-0-	-343	-0-	1 9	616 3	N	2	1 1		3
12	1209 N	345	-0-	-864	-0-	2 9	316 3	N	-0-	2 1		1
01	837 N	3	-0-	-834	-0-	3 3		N	-0-			1
02	644 N	5	-0-	-639	-0-	5 3		N	-0-			1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	1 1		-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808			
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	16 1	180 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	13 1	174 3	Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 3	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842			
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66 1	686 3	N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	65 1	651 3	N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	60 1	585 3	N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62 1	625 3	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	59 1	556 3	N	1	1 8		-0-
03	651 N	312	-0-	-339	-0-	1 9	282 3	N	-0-			-0-
						30 1						

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942			
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3		Y	-0-			43
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		Y	-0-			43
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		Y	-0-	24 1		19
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3		Y	-0-			19
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97 3		Y	-0-			19
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		Y	-0-			19

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182													
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-				-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-				-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-				-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796													
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81 3 N	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76 3 N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74 3 N	-0-				-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43 3 N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93 3 N	-0-				-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80 3 N	-0-				-0-
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820													
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29 3 N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25 3 N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23 3 N	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21 3 N	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20 3 N	-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23 3 N	-0-				-0-
MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944													
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-				-0-
CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450													
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-				-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-				-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-				-0-
REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362													
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	29	1	381 3 Y	-0-				2
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	4	1	383 3 Y	-0-				2
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	Y	-0-				2
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-				2
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-				2
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	Y	-0-				2
CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676													
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25 3 N	-0-				3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28 3 N	-0-				3
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31 3 N	-0-				3
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28 3 N	-0-				3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26 3 N	-0-				3
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30 3 N	-0-				3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570								
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368								
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024								
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008								
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241066		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					1
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI 31		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262														
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	Y	-0-			1
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	17	1	145	3	Y	-0-			1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			1
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			1
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-			1
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850														
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	80	1	446	3	N	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	58	1	439	3	N	-0-			-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	86	1	428	3	N	-0-	1 8		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	93	1	425	3	N	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	81	1	380	3	N	-0-	1 8		-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	72	1	438	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908														
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	36	1	203	3	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	3	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	39	1	194	3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	41	1	188	3	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	37	1	173	3	N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	33	1	203	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784														
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	3	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	14	1	71	3	N	-0-			-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	11	1	49	3	N	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	10	1	45	3	N	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	9	1	57	3	N	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472														
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	24	1	218	3	N	1			7
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	N	1			8
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	246	3	1	9	N	1			9
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	230	3	3	9	N	3	9 1		3
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	2	1	231	3	N	2			5
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	2			7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7074			PERF. 5584 - 6834		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8470			PERF. 7246 - 8316		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 241134		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6502 - 6950		
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241155		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9020			PERF. 5512 - 8680		
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-			-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	33	1	344	3	N	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	N	-0-			-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	36	1	330	3	N	-0-			-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	29	1	313	3	N	-0-			-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 5488 - 8324		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 9093			PERF. 7042 - 8936		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 8770			PERF. 6292 - 8586		
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	72	1	824	3	N	-0-			-0-
11	900 N	837	-0-	-63	-0-	60	1	777	3	N	-0-			-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	65	1	817	3	N	-0-			-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	50	1	790	3	N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	89	1	784	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 241165		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768					
M	O	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	
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	22	1	212	3	Y	-0-		-0-	
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	20	1	213	3	Y	-0-		-0-	
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	Y	-0-		-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-		-0-	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	19	1	203	3	Y	-0-		-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-		-0-	

SHURLEY RR 4B				WELL #: 4		RRCID -> 241189			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-		-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-		-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-		-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	N	-0-		-0-	
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY RR 1F				WELL #: 9		RRCID -> 241194			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	1	1	10	
						1	9							
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	3	1	12	
						3	9							
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	3	1	12	
						3	9							
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	43	1	308	3	N	1		13	
						1	9							
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	25	1	364	3	N	1	1	13	
						1	9							
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	24	1	309	3	N	1	1	13	
						1	9							

SHANNON 51				WELL #: 18		RRCID -> 241198			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742		
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	27	1	263	3	Y	-0-		-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-		-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-		-0-	
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	26	1	278	3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	Y	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"				WELL #: 8X		RRCID -> 241202			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928		
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	12	1	92	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	27	1	137	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-		-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	N	-0-		-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"				WELL #: 11		RRCID -> 241213			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400		
10	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	57	1	964	3	N	-0-		15	
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	57	1	941	3	N	-0-	8	7	
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	959	3	N	-0-	1	6	
01	1023 N	847	-0-	-176	-0-	33	1	814	3	N	-0-		6	
02	924 N	795	-0-	-129	-0-	28	1	767	3	N	-0-	3	3	
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	38	1	875	3	N	-0-		3	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 3		RRCID -> 241216		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 6558 - 7880					
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
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-		-0-
02	280 N	208	-0-	-72	-0-	8	1	200	3	N	-0-		-0-
03	279 N	154	-0-	-125	-0-	6	1	148	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8185		PERF. 6608 - 7964		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	6		11
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	6	8 1	9
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	9	9 1	9
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	9	136	3	N	6	9 1	6
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	5		11
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	7	9 1	9
						8	9						

SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6882 - 7814		
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	69	1	665	3	Y	-0-		-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	60	1	650	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	55	1	666	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	54	1	647	3	Y	-0-		-0-
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	55	1	593	3	Y	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	651	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039		PERF. 5566 - 8878		
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	106	3	N	1		1
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-		1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-		1
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	3	N	-0-		1
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-		1

STEWART		WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5492		PERF. 2692 - 4988		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

STEWART		WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 5536		PERF. 2914 - 4956		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 5602 - 8336								
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 4986 - 6294								
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 3724 - 5104								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7274 - 8392								
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-

WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 6296 - 6362								
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					1
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					1
12	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					1
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					1

WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 5401		PERF. 3764 - 5212								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4951		PERF. 2582 - 4198								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	17 1	93 3	N	-0-		-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12 1	93 3	N	-0-		-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	17 1	86 3	N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	16 1	71 3	N	-0-		-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	31 1	144 3	N	-0-		-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24 1	144 3	N	-0-		-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776					
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12 1	114 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	12 1	133 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	10 1	119 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	10 1	109 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	Y	-0-		-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241332		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854					
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	8 1	84 3	N	-0-		-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	7 1	70 3	N	-0-		-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 3	N	-0-		-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	6 1	50 3	N	-0-		-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	4 1	48 3	N	-0-		-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	N	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086					
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-		-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-			-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-			1
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-			1
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-			1
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-			1
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-			1
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6122 - 8038				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	45 1	458 3	Y	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46 1	481 3	Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	47 1	499 3	Y	1	1 8		-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	36 1	365 3	Y	-0-			-0-
02	504 N	18	-0-	-486	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			-0-
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	34 1	357 3	Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6396 - 7608		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	76 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	7 1	66 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 6326 - 7792		
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	13 1	122 3	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	12 1	126 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	14 1	140 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 5563 - 8166		
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 3	N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 3	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	117 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 4366 - 4926		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4872 - 6164		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622								
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922								
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					1
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					1
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					1
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					1
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					1

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294								
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376								
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496								
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004							
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
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-					3
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					3
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					3
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	3	1			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802							
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241541		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347							
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					1
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					1
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					1
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					1
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					1
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					1

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241547		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608							
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	19	1	174	3	Y	-0-	1	1			1
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					2
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-	1				2
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-	1	1			1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	-0-	1				2

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241552		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241619		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288							
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	60	1	455	3	Y	-0-					10
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	Y	-0-	2	6	1		6
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	Y	-0-	7				13
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	51	1	444	3	Y	-0-	6	9	1		10
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	-0-	13				23
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	45	1	466	3	Y	-0-	11				34

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 14		RRCID -> 241621		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	-0-	4	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	4	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-	4	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-	4	
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	21	1	215	3	Y	-0-	4	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-	4	

RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241623		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084				
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	55	1	361	3	Y	-0-	-0-	
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	38	1	395	3	Y	-0-	-0-	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-	-0-	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-	-0-	
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	40	1	413	3	Y	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241626		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436				
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-	-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-	-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-	

POWELL 3		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422				
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	53	1	446	3	Y	8	7 1	26
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	51	1	461	3	Y	10	7 1	29
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	43	1	392	3	Y	6	7 1	28
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	44	1	373	3	Y	7	7 1	28
02	476 N	308	-0-	-168	-0-	32	1	273	3	Y	3	7 1	24
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	40	1	361	3	Y	8	7 1	25

KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	

KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286				
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	2	1	185	3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-	-0-	
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6471			PERF. 5054 - 6242				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 6463			PERF. 2708 - 2752				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID -> 242251		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6653			PERF. 5134 - 6458				
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID -> 242259		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 6679			PERF. 5254 - 6490				
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	302	3	Y	101	58	1			203
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	111	9	282	3	Y	42	64	1			181
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	88	68	1			201
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	97	9	272	3	Y	6					207
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	46	1	235	3	Y	73	73	1			207
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	7	9	80	9	Y	99	76	1			230
						40	1	268	3	Y						
						109	9									

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6362 - 7686				
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6356 - 7850				
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770											
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812											
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	22 1	109 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23 1	106 3	N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	19 1	87 3	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502											
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	137 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	12 1	108 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	9 1	86 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	5 1	46 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 3	Y	-0-		-0-

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7202 - 7968						
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26 1 19 9	595 3	N	17	8 1			26
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	25 1 11 9	558 3	N	10	16 1			20
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	24 1 12 9	565 3	N	11	15 1			16
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	17 1 9 9	542 3	N	8				24
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	14 1 13 9	499 3	N	12	14 1			22
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	19 1 24 9	595 3	N	22	15 1			29

KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 6534	PERF. 4914 - 6338						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2776 - 4778						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 5511	PERF. 3028 - 4846						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2246 - 4218						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 6234	PERF. 4908 - 6086						
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	13 1	176 3	Y	-0-				-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	2 1	180 3	Y	-0-				-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		Y	-0-				-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-				-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-				-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048														
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962														
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	3	N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	9	1	255	3	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	3	N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	9	1	227	3	N	-0-			-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	11	1	259	3	N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540														
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	36	1	414	3	N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	31	1	397	3	N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586														
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	1	1	1	3
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	19	1	247	3	N	1	1	1	3
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	21	1	267	3	N	1	1	1	3
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	N	1			4
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	1	1	1	4
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	1	1	1	4

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940														
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	13	1	350	3	N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	12	1	316	3	N	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	15	1	353	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240														
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	38	1	397	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	42	1	437	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	3	Y	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	3	Y	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

10	744 N	737	-0-	-7	-0-	30	1	684	3	N	21	10	1	30
						23	9							
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	28	1	634	3	N	11	19	1	22
						12	9							
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	645	3	N	15	18	1	19
						17	9							
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	18	1	577	3	N	8			27
						9	9							
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	16	1	573	3	N	15	16	1	26
						17	9							
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	646	3	N	22	17	1	31
						24	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3		RRCID -> 243198		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6344 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	50 1 24 9	481 3	Y	22	38 1	29	
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	47 1 3 9	510 3	Y	3		32	
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	42 1 2 9	513 3	Y	2	33 1	1	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43 1 32 9	518 3	Y	29		30	
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	43 1 22 9	458 3	Y	20		50	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53 1 8 9	517 3	Y	7	52 1	5	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 6594 - 7832		
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	23 1	238 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	23 1	226 3	N	-0-		-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	N	-0-		-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 3	N	-0-		-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 3	N	-0-		-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25 1	237 3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6384 - 7858		
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	18 1	437 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	17 1	419 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15 1	419 3	N	-0-		-0-	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	22 1	613 3	N	-0-		-0-	
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	13 1	336 3	N	-0-		-0-	
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	17 1	398 3	N	-0-		-0-	

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6678 - 8040		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6958 - 9354		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	51	1	1168	3	N	33	15	51
						36	9						
11	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	50	1	1123	3	N	14	30	35
						15	9						
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	49	1	1153	3	N	35	32	38
						39	9						
01	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	36	1	1149	3	N	11		49
						12	9						
02	1120 N	1082	-0-	-38	-0-	28	1	1012	3	N	38	31	56
						42	9						
03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	38	1	1150	3	N	31	35	52
						34	9						
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305		RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
STEWART		WELL #: 311		RRCID -> 243706		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308				
10	982 X	161	-0-	-821	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	3	N	-0-		-0-
GENINI		WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466				
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-		1
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-		1
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-		1
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	19	1	152	3	Y	-0-		1
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		1
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	3	Y	-0-		1
WARD 114		WELL #: 22		RRCID -> 243716		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786				
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	34	1	284	3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	N	-0-		-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	3	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-		-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	30	1	275	3	N	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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
WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690													
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	27	1	282	3	N	-0-		16
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-		16
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-		16
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	N	-0-		16
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	N	-0-		16
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	42	1	325	3	N	-0-		16
RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474													
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		-0-
JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320													
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	52	1	435	3	Y	9	10	25
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	10	9	45	1	403	3	Y	26
12	496 N	166	-0-	-330	-0-	13	9	16	1	144	3	Y	20
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	9	60	1	505	3	Y	25
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	13	9	53	1	452	3	Y	26
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	9	47	1	427	3	Y	22
						14	9						
JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100													
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	32	1	270	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	26	1	231	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	30	1	278	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	28	1	233	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	11	1	95	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	31	-0-	-279	-0-	3	1	28	3	Y	-0-		-0-
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-		-0-
MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214													
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	105	1	375	3	Y	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	89	1	364	3	Y	-0-		-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	97	1	332	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	66	1	319	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	85	1	335	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6910 - 7064		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			53
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-			53
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-	30 1		23
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-			23
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			Y	-0-			23
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-			23

STEWART		WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514			PERF. 4760 - 4812		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7079			PERF. 5444 - 6680		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6454 - 7846		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6482 - 7634		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 7048			PERF. 4394 - 5060		
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-		41	3		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320								
10	258	N	258	-0-	-0-		23	1	235	3	N	-0-				-0-
11	270	N	268	-0-	-2		23	1	245	3	N	-0-				-0-
12	279	N	278	-0-	-1		24	1	254	3	N	-0-				-0-
01	254	N	254	-0-	-0-		25	1	229	3	N	-0-				-0-
02	252	N	232	-0-	-20		19	1	213	3	N	-0-				-0-
03	279	N	246	-0-	-33		22	1	224	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 142		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574								
10	496	N	418	-0-	-78		418	3			Y	-0-				-0-
11	480	N	367	-0-	-113		367	3			Y	-0-				-0-
12	465	N	462	-0-	-3		462	3			Y	-0-				-0-
01	455	N	455	-0-	-0-		455	3			Y	-0-				-0-
02	409	N	409	-0-	-0-		409	3			Y	-0-				-0-
03	465	N	442	-0-	-23		442	3			Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400								
10	3	N	3	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				-0-
11	5	N	3	-0-	-2		3	2			Y	-0-				-0-
12	4	N	3	-0-	-1		3	2			Y	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-				-0-
02	15	N	15	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-				-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3						Y	-0-				-0-

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678								
10	155	N	132	-0-	-23		132	3			Y	-0-				-0-
11	120	N	113	-0-	-7		113	3			Y	-0-				-0-
12	93	N	82	-0-	-11		82	3			Y	-0-				-0-
01	148	N	148	-0-	-0-		148	3			Y	-0-				-0-
02	136	N	136	-0-	-0-		136	3			Y	-0-				-0-
03	93	N	74	-0-	-19		74	3			Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950								
10	31	N	13	-0-	-18		2	1	11	3	N	-0-				-0-
11	30	N	1	-0-	-29		1	3			N	-0-				-0-
12	31	N	1	-0-	-30		1	3			N	-0-				-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13						N	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1						N	-0-				-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1						N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	25	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	21	1	278	3	Y	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	136	-0-	-144	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	26	1	231	3	Y	-0-			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	44	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	26	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

10	558 N	544	-0-	-14	-0-	48	1	496	3	N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	49	1	486	3	N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	507	3	N	-0-			-0-
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	47	1	478	3	N	-0-			-0-
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	46	1	429	3	N	1	1 8		-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	52	1	488	3	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

10	372 N	337	-0-	-35	-0-	32	1	305	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	29	1	316	3	Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	26	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	3	1	101	2	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CANYON RANCH 107		WELL #:		12E	RRCID ->	243985	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6798 - 6886
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

STEWART		WELL #:		3015	RRCID ->	244149	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	4120 - 4294
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #:		31	RRCID ->	244152	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5210 - 6508
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		Y	-0-		-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		Y	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3128	RRCID ->	244155	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5452 - 6666
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	Y	-0-	1
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-	1
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	Y	-0-	1
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	26	1	206	3	Y	-0-	1
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	23	1	205	3	Y	-0-	1
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	29	1	216	3	Y	-0-	1

GENINI		WELL #:		3130	RRCID ->	244174	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	5708 - 8240
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	3	Y	-0-	1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-	1
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	Y	-0-	1
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	3	Y	-0-	1
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	23	1	209	3	Y	-0-	1
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	30	1	221	3	Y	-0-	1

MORRISS BROS. C3		WELL #:		2	RRCID ->	244184	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6620 - 9216
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	244188	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6464 - 7961
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695					
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
10		403 N	308	-0-	-95	-0-	25 1	283 3	Y	-0-				-0-
11		360 N	306	-0-	-54	-0-	22 1	284 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	287 3	Y	-0-				-0-
01		310 N	283	-0-	-27	-0-	17 1	266 3	Y	-0-				-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	19 1	237 3	Y	-0-				-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	34 1	303 3	Y	-0-				-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882					
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	49 1	347 2	Y	-0-				-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	36 1	343 2	Y	-0-				-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	49 1	336 2	Y	-0-				-0-
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	37 1	345 2	Y	-0-				-0-
02		364 N	318	-0-	-46	-0-	22 1	296 2	Y	-0-				-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900					
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-				-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		Y	-0-				-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-				-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		Y	-0-				-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-				-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-				-0-

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198					
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-				-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	N	-0-				-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N	-0-				-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N	-0-				-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	N	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	N	-0-				-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698					
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 2	N	-0-				-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	322 2	N	-0-				-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	9 1	329 2	N	-0-				-0-
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	8 1	308 2	N	-0-				-0-
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	6 1	209 2	N	-0-				-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982					
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25 1	992 2	N	-0-				-0-
11		1020 N	975	-0-	-45	-0-	23 1	952 2	N	-0-				-0-
12		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	29 1	1046 2	N	-0-				-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	31 1	1178 2	N	-0-				-0-
02		924 N	735	-0-	-189	-0-	19 1	716 2	N	-0-				-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314														
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270														
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	48	1	400	3	Y	7	5	1	20
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	31	1	279	3	Y	5	5	1	20
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	9	321	3	Y	5	5	1	20
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	35	1	325	3	Y	7	5	1	22
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	298	3	Y	3	6	1	19
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	8	9	290	3	Y	6	5	1	20

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954														
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	77	1	741	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	63	1	763	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	62	1	740	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	63	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	75	1	735	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454														
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532														
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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

RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334													
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	Y	6	7 1	16
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	7	7 1	16
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	35	1	316	3	Y	11	7 1	20
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	28	1	234	3	Y	5	8 1	17
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	9	7 1	19
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	35	1	316	3	Y	8	12 1	15

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352													
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	36	1	306	3	Y	7	7 1	17
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	32	1	282	3	Y	8	7 1	18
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	32	1	290	3	Y	8	7 1	19
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	34	1	289	3	Y	7	7 1	19
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	29	1	249	3	Y	6	7 1	18
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	30	1	271	3	Y	7	11 1	14

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342													
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	3	N	-0-		-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	N	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-		-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	19	1	231	3	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044													
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		5 1	51 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-		5 1	51 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		5 1	50 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		5 1	48 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-		5 1	44 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		5 1	51 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		6 1	65 3	N	-0-	-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6 1	62 3	N	-0-	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6 1	62 3	N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7 1	59 3	N	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		5 1	56 3	N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		6 1	60 3	N	-0-	-0-	

KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496				
10	434 N	414	-0-	-20	-0-		41 1	373 3	Y	-0-	1	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-		43 1	368 3	Y	1	2	
12	403 N	393	-0-	-10	-0-		39 1	353 3	Y	1	1	
01	403 N	322	-0-	-81	-0-		36 1	285 3	Y	1	2	
02	392 N	340	-0-	-52	-0-		34 1	306 3	Y	-0-	1	
03	403 N	382	-0-	-21	-0-		45 1	337 3	Y	-0-	1	

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144				
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-		16 1	177 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	145	-0-	-65	-0-		10 1	135 3	N	-0-	-0-	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-		19 1	238 3	N	-0-	-0-	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		25 1	393 3	N	-0-	-0-	
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		51 1	628 3	N	-0-	-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-		28 1	247 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318				
10	93 N	89	-0-	-4	-0-		8 1	81 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		7 1	77 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-		6 1	63 3	N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		11 1	99 3	N	-0-	-0-	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-		7 1	75 3	N	-0-	-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		8 1	79 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3013		RRCID -> 245183	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH 5521	PERF. 2892	-		4954				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	23 X	4	-0-	-19	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-

MORRISS 62				WELL #: 7	RRCID -> 245184	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 4698	-		5666			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS 72				WELL #: 17	RRCID -> 245186	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6410	-		7822			
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	16	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 63				WELL #: 8	RRCID -> 245227	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4594	-		5594			
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-

WARD 114				WELL #: 23	RRCID -> 245229	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5538	-		7650			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			50
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-			50
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-			50
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			50
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50

SIMMONS 72				WELL #: 18	RRCID -> 245235	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6354	-		7733			
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71				WELL #: 15	RRCID -> 245238	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6398	-		7897			
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	23	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1A				WELL #: 15		RRCID -> 245631			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	1			4
						1	9							
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-			4
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	18	1	227	3	N	1	1	1	4
						1	9							
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	27	1	195	3	N	-0-			4
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	14	1	207	3	N	-0-			4
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-			4

KELLY 115				WELL #: 28		RRCID -> 245636			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 32		RRCID -> 245638			COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294		
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	1	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G				WELL #: 6		RRCID -> 245662			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212		
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	15			38
						17	9							
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	420	3	N	18	27	1	29
						20	9							
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	N	27	28	1	28
						30	9							
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	N	19	28	1	19
						21	9							
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	N	15			34
						17	9							
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	421	3	N	18	26	1	26
						20	9							

KELLY				WELL #: 126C		RRCID -> 245817			COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	18	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	30	1	233	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952												
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	24	1	582	3	N	-0-	-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	23	1	556	3	N	-0-	-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	3	N	-0-	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	3	N	-0-	-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	19	1	508	3	N	-0-	-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	23	1	562	3	N	-0-	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896												
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	2	N	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	N	-0-	-0-
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	70	1	486	2	N	-0-	-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44	1	410	2	N	-0-	-0-
02	616 N	505	-0-	-111	-0-	35	1	470	2	N	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064												
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	11	1	114	3	N	3	9
						3	9					
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	147	3	N	7	7 1
						8	9					
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	9	9 1
						10	9					
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	11	12 1
						12	9					8
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	8	1 8
						9	9					15
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	8	12 1
						9	9					11

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790												
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516												
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1813	3	N	-0-	22
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	104	1	1720	3	N	1	12 1
						1	9					11
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	103	1	1788	3	N	-0-	1 1
01	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	72	1	1766	3	N	-0-	10
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-	58	1	1579	3	N	-0-	5
03	1891 N	1548	-0-	-343	-0-	64	1	1484	3	N	-0-	5

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386												
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	26	1	241	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 246305		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956					
M O	ALLOW 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
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH SWD		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246733		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920					
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	26	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	22	1	285	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	32	1	283	3	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808					
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	15	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224					
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	107	1	405	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	98	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	195	1	794	3	Y	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	223	1	762	3	Y	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	736	3	Y	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	195	1	768	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360					
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078					
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	37	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	70	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	79	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	54	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	69	1	273	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID ->	247086	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 8700	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID ->	247088	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	6420 - 8756	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211 3	N	-0-	-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	1		N	-0-	-0-	
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	7	1	185 3	N	-0-	-0-	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207 3	N	-0-	-0-	

KELLY 115		WELL #: 24		RRCID ->	247123	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4952 - 6356	
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	3	1	295 3	Y	-0-	-0-	
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3		Y	-0-	-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-	-0-	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-	-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID ->	247124	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 4166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WARD 127		WELL #: 13		RRCID ->	247127	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5674 - 6862	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107 3	N	-0-	-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100 3	N	-0-	-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104 3	N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101 3	N	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93 3	N	-0-	-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105 3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 25S		RRCID ->	247128	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2882 - 3316	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	3 N	3	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1
12	414 N	414	-0-	-0-	41 1	373 3	Y	-0-			1
01	444 N	444	-0-	-0-	50 1	393 3	Y	1			2
					1 9						
02	390 N	390	-0-	-0-	39 1	350 3	Y	1	2 1		1
					1 9						
03	412 N	412	-0-	-0-	49 1	362 3	Y	1			2
					1 9						

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 3	N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	244 3	N	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23 1	250 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 1	283 3	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26 1	259 3	N	-0-		-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	3 1	80 3	N	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	N	-0-		1
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	N	-0-		1
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	9 1	114 3	N	-0-		1
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	13 1	97 3	N	-0-		1
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	6 1	85 3	N	-0-		1
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	7 1	85 3	N	-0-		1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	3 1	33 3	N	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62 1	623 3	N	1		1
						1 9					

STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430	COMPL. DATE 12/14/2008	TOTAL DEPTH 6753	PERF. 5744	-		5809		
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
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	Y	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 2892	-		4756		
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1 43 3	N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1 9 3	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6132	-		8214		
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1 3 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 6724	PERF. 4172	-		5804		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 4950	-		6368		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247452	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 6288	-		7778		
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	17 1 167 3	Y	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1 176 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1 170 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	13 1 157 3	Y	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	14 1 147 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	16 1 160 3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7303	PERF. 6160	-		7200		
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 3 206 9	Y	187	333	1	268
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 3 191 9	Y	174	170	1	272
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 3 187 9	Y	170	169	1	273
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 3 158 9	Y	144	171	1	246
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 3 161 9	Y	146	170	1	222
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 3 158 9	Y	144	171	1	195

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH 114		WELL #: 20S		RRCID -> 247455		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

KELLY 115		WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028								
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	2	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064								
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936								
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	3	N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	45	1	225	3	N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	47	1	215	3	N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	42	1	196	3	N	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	39	1	236	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEWART		WELL #: 105		RRCID -> 247707		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880								
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496				
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
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	26	1	231	3	N	1		11
						1	9						
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	7	1	294	3	N	1		12
						1	9						
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	305	3	3	9	N	3		15
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	N	4	14 1	5
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	2		7
						2	9						
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	63	1	623	3	N	3		10
						3	9						

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236				
10	14B2 EXT	18	-0-	18	64	18	3			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	82	18	3			Y	-0-		-0-
12	101 X	19	-0-	-82	-0-	19	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498				
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	N	-0-		7
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-	4 1	3
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-		3
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	25	1	621	3	N	-0-		3
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	N	-0-	2 1	1
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	24	1	553	3	N	-0-		1

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240					
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	12	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	26	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	28	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	30	1	87	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782					
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	24	11	3			N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240					
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	1			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014					
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 32		RRCID -> 248478		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51	51	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	86	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	144	8	1	50	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010								
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37 1	169 3	Y		-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 3	Y		-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	56 1	125 3	Y		-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	49 1	121 3	Y		-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28 1	132 3	Y		-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	32 1	148 3	Y		-0-					-0-

STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366								
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-					1
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-					1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-					1
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-					1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782								
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19 1	203 3	N		-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19 1	193 3	N		-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	20 1	193 3	N		-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 3	N		-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 3	N		-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	210 3	N		-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818					
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956					
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	14	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	12	1	46	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 16		RRCID -> 248900		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608					
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010					
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-

BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976					
10	3069 X	1994	-0-	-1075	-0-	247	1	1747	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	1928	-0-	-1042	-0-	183	1	1745	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	1873	-0-	-545	-0-	237	1	1636	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	168	1	1577	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1432	-0-	-360	-0-	100	1	1332	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938					
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 5892		- 8784					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3			N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3			N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-		20 3			N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-		18 3			N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4870		- 6252			
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 149		RRCID -> 249274		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5156		- 6006			
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3			N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-		53 3			N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 5140		- 6022			
10		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3			N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3			N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3			N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3			N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-		21 3			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3			N	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 6338		- 7006			
10		62 N	44	-0-	-18	-0-		4 1	40 3		Y	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-		4 1	43 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-		3 1	42 3		Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3 1	42 3		Y	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-		3 1	36 3		Y	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-		4 1	41 3		Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 106		RRCID -> 249278		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 2450		- 3859			
10		31 N	26	-0-	-5	-0-		1 1	25 3		N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 3		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	21 3		N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 3		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6358		PERF. 5244		- 6162			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630																
10	651 N	531	-0-	-120	-0-	53	1	478	3	N	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	N	-0-					-0-
12	775 N	517	-0-	-258	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416																
10	403 N	267	-0-	-136	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702																
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938																
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694																
10	713 N	636	-0-	-77	-0-	59	1	568	3	Y	8	60	1			19
						9	9									
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	54	1	590	3	Y	11					30
						12	9									
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	47	1	572	3	Y	5	34	1			1
						6	9									
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	49	1	584	3	Y	9					10
						10	9									
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	47	1	503	3	Y	13					23
						14	9									
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	55	1	537	3	Y	21	28	1			16
						23	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078																
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8318S		RRCID -> 249482		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #: 104		RRCID -> 249602			COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-RAY, MAY M. "F"				WELL #: 3		RRCID -> 249749			COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096		
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	187	-0-	-293	-0-	8	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	165	-0-	-331	-0-	7	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	99	-0-	-397	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	5	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.				WELL #: 4		RRCID -> 249761			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164		
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 17				WELL #: 4		RRCID -> 249790			COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375		
10	372 N	192	-0-	-180	-0-	39	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	68	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	71	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	71	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	48	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	54	1	157	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 58				WELL #: 8		RRCID -> 249795			COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723		
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-			2
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-			2
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			2
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			2
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	N	-0-			2
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-			2

SHURLEY				WELL #: 147		RRCID -> 249797			COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-				1
11	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 3		Y	-0-				1
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		Y	-0-				1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		Y	-0-				1
02	10 N	9	-0-	-1	-0-		9 3		Y	-0-				1
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-				1

MITCHELL				WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934			
10	155 N	135	-0-	-20	-0-		11 1	124 3	N	-0-				-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-		18 1	188 3	N	-0-				-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-		19 1	182 3	N	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		18 1	177 3	N	-0-				-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-		18 1	175 3	N	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-		17 1	170 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H "A"				WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-		5 1	116 3	N	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-		4 1	108 3	N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		4 1	111 3	N	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		7 1	182 3	N	-0-				-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-		4 1	100 3	N	-0-				-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		5 1	112 3	N	-0-				-0-

WARD 114				WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3	N	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-		12 1	118 3	N	-0-				-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-		1 1	11 3	N	-0-				-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-		1 1	9 3	N	-0-				-0-
03	124 N	10	-0-	-114	-0-		1 1	9 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485			
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 3		N	-0-				-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 3		N	-0-				-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-				-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-		277 3		N	-0-				-0-
02	280 N	231	-0-	-49	-0-		231 3		N	-0-				-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-		244 3		N	-0-				-0-

HILL MAYER MINNIE HC				WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862			
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-		26 1	629 3	N	-0-				-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-		25 1	601 3	N	-0-				-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-		23 1	620 3	N	-0-				-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		52 1	1423 3	N	-0-				-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-		21 1	537 3	N	-0-				-0-
03	651 N	629	-0-	-22	-0-		25 1	604 3	N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-				-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3		N	-0-				-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		N	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		6 1	43 3	Y		-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1	31 3	Y		-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-		2 1	19 3	Y		-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-		2 1	19 3	Y		-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		3 1	33 3	Y		-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	32 3	Y		-0-			-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y		-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y		-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y		-0-			-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490					
10	186 N	130	-0-	-56	-0-		9 1	121 3	Y		-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		14 1	197 3	Y		-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		15 1	176 3	Y		-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		10 1	182 3	Y		-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-		11 1	163 3	Y		-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-		18 1	193 3	Y		-0-			-0-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414					
10	279 N	187	-0-	-92	-0-		20 1	167 3	Y		-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-		18 1	157 3	Y		-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-		17 1	155 3	Y		-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-		19 1	158 3	Y		-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-		17 1	141 3	Y		-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-		16 1	144 3	Y		-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3		Y		-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		Y		-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		Y		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178					
10	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 3		Y		-0-			1
11	60 N	39	-0-	-21	-0-		39 3		Y		-0-			1
12	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3		Y		-0-			1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		Y		-0-			1
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3		Y		-0-			1
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		Y		-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		310 N	261	-0-	-49	-0-	23	1	238	3	N	-0-				-0-
11		300 N	221	-0-	-79	-0-	20	1	201	3	N	-0-				-0-
12		279 N	202	-0-	-77	-0-	19	1	183	3	N	-0-				-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	16	1	161	3	N	-0-				-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	14	1	132	3	N	-0-				-0-
03		217 N	149	-0-	-68	-0-	14	1	135	3	N	-0-				-0-

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	125	1	1456	3	N	12	4	1		21
							13	9								
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	3	N	10	8	1		23
							11	9								
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	74	1	958	3	N	7	9	1		21
							8	9								
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	101	1	732	3	N	3				24
							3	9								
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	49	1	719	3	N	2	2	1		24
							2	9								
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	67	1	857	3	N	2	2	1		24
							2	9								

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	58	1	987	3	N	-0-				-0-
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	57	1	938	3	N	-0-				-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	56	1	974	3	N	-0-				-0-
01	1054	N	919	-0-	-135	-0-	36	1	883	3	N	-0-				-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	32	1	859	3	N	-0-				-0-
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	41	1	959	3	N	-0-				-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-				-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-				-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-				-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-				-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	8	1	117	3	Y	-0-				-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	-0-	39	1	336	3	N	-0-			-0-
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	-0-	33	1	329	3	N	1	1 8		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	N	-0-			-0-
							52	1	543	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

10	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	26	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 250728		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-				-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 250730		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874						
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111 3			N	-0-				-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122 3			N	-0-				-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	-0-	98 3			N	-0-				-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106 3			N	-0-				-0-

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID -> 250734		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544						
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3		N	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3		N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3		N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3		N	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3		N	-0-				-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3		N	-0-				-0-

SHURLEY 110		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702						
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	4 1	51 3		N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	3 1	49 3		N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	2 1	52 3		N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	4 1	50 3		N	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	3 1	51 3		N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	4 1	53 3		N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712						
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	-0-	593 3			N	-0-				-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-				-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	-0-	586 3			N	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-				-0-
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	-0-	490 3			N	-0-				-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585						
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3			Y	-0-				-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152 3			Y	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-				-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140 3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372						
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	203 3			Y	-0-				1
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	195 3			Y	-0-				1
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196 3			Y	-0-				1
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191 3			Y	-0-				1
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	-0-	181 3			Y	-0-				1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3			Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654					
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	3	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	3	N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	10	1	253	3	N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720					
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	3	N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	N	-0-			-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	51	1	503	3	N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	53	1	566	3	N	-0-			-0-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	55	1	498	3	N	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	568	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340					
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688					
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 25		RRCID -> 252603		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512					
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KEENE C				WELL #: 3		RRCID -> 252720		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8164 - 8430	
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-		-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	14	1	326	3	N	-0-		-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	N	-0-		-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 35				WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	9	5	1	14
						10	9							
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	9	10	1	13
						10	9							
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	4	9	1	8
						4	9							
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	335	3	N	8			16
						9	9							
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	8	1	287	3	N	5	9	1	12
						6	9							
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	10	1	296	3	N	12	8	1	16
						13	9							

CANYON RANCH 219				WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 4759 - 5084	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 6547 - 7914	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. K		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706											
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18 1	101 3	N	3	6 1	10
						3 9					
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	107 3	N	1		11
						1 9					
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20 1	100 3	N	4		15
						4 9					
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22 1	102 3	N	2	6 1	11
						2 9					
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17 1	80 3	N	-0-		11
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	108 3	N	1		12
						1 9					

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970											
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408											
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	Y	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436											
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	10 1	78 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9 1	76 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	77 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	7 1	75 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 3	Y	-0-		-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283											
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 3	Y	-0-		1
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	15 1	126 3	Y	-0-		1
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	14 1	131 3	Y	-0-		1
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	15 1	119 3	Y	-0-		1
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	13 1	116 3	Y	-0-		1
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	17 1	128 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW 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
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-			1
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-			1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	1			2
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	1	9	20	1	141	3	N	-0-	2
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-			2
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	N	-0-			2

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

10	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-			4
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-			4
12	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-			4
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			4
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-			4
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	3			N	-0-			4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-			-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	3	N	-0-			-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	18	1	449	3	N	-0-			-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	17	1	457	3	N	-0-			-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	21	1	498	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	4	2	1	5
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	9	5	1	109	3	N	7	5
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	113	3	N	1	5	1	3
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	1	9	3	1	107	3	N	5	8
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	6	9	3	1	99	3	N	1	5
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	1	9	2	1	52	3	N	1	3
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470												
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	8 1	182 3	N	6	3 1		8
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 9	175 3	N	2	5 1		5
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	N	6	5 1		6
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 9	179 3	N	2			8
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	161 3	N	5	5 1		8
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 9	177 3	N	5	5 1		8

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282												
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	8 1	1952 3	N	-0-			2
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	7 9	1855 3	N	-0-			2
12	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	2 9	1912 3	N	-0-			2
01	1953 N	1746	-0-	-207	-0-	8 1	1746 3	N	-0-			2
02	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	7 9	1674 3	N	-0-			2
03	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	6 1	1812 3	N	-0-			2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016												
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 9	96 3	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3	N	-0-			-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130												
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	7 9	61 3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	127 3	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3 1	169 3	N	-0-			-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148												
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	8 1	226 3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	7 9	214 3	N	-0-			-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	6 1	1029 3	N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 1	518 3	N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	4 1	166 3	N	-0-			-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	3 1	181 3	N	-0-			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060												
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7 9	227 3	Y	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	370 3	Y	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5 1	317 1	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4 1	261 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	3 1	268 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	197	3	N	5	3	1		8
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	9	193	3	N	12	8	1		12
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	9	198	3	N	1	7	1		6
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	8	1	192	3	N	10				16
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	11	9	172	3	N	1	8	1		9
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	5	1	186	3	N	6	6	1		9
						1	9								
						6	1								
						7	9								
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255249		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	6	3	1		10
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	9	196	3	N	7	7	1		10
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	200	3	N	3	7	1		6
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	3	9	198	3	N	6				12
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	6	1	186	3	N	2	6	1		8
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	9	204	3	N	8	5	1		11
						2	9								
						7	1								
						9	9								
MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	2	1	1		4
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	9	82	3	N	2	3	1		3
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	1	2	1		2
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	1	9	79	3	N	2				4
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2	9	77	3	N	1	2	1		3
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	4	2	1		5
						1	9								
						3	1								
						4	9								
MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806																
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946																
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	N	15	34	1			36
						17	9									
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	33	1	816	3	N	21					57
						23	9									
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	31	1	839	3	N	20	37	1			40
						22	9									
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1352	3	N	30					70
						33	9									
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	29	1	749	3	N	23	37	1			56
						25	9									
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	843	3	N	27					83
						30	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542																
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138																
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388																
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	37 1	405 3	Y	3	24 1		10
						3 9						
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40 1	385 3	Y	2			12
						2 9						
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	37 1	383 3	Y	4			16
						4 9						
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	30 1	365 3	Y	6			22
						7 9						
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	40 1	341 3	Y	6			28
						7 9						
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	42 1	362 3	Y	3	24 1		7
						3 9						

CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154			
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670			
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	29 1	114 3	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	46 1	144 3	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	48 1	156 3	Y	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	52 1	163 3	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	50 1	157 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	50 1	146 3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	N	-0-			35
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-			35
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-			35
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-			35
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-			35
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	-0-			35

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640		COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138			
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	26 1	644 3	Y	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	25 1	622 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	23 1	631 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 1		Y	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	21 1	556 3	Y	-0-			-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	26 1	623 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID -> 255778		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			1
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			1
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			1
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-			1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER-JONES 190		WELL #: 13		RRCID -> 255783	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5882	-		8666				
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID -> 255836	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 4554	-		5406				
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID -> 255838	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 4552	-		6322				
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 255840	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5190	-		8498				
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	46	1	472	3	N	-0-	1	1	1
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	44	1	458	3	N	1			2
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	43	1	461	3	N	-0-	1	1	1
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	48	1	431	3	N	1			2
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	37	1	402	3	N	-0-	1	1	1
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	43	1	435	3	N	1	1	1	1

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 4326	-		6326				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	310	-0-	-80	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	-0-			-0-
03		372 N	299	-0-	-73	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

10		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

10		744 N	646	-0-	-98	-0-	-0-	646	3			N	-0-			2
11		720 N	605	-0-	-115	-0-	-0-	605	3			N	-0-			2
12		744 N	563	-0-	-181	-0-	-0-	563	3			N	-0-			2
01		651 N	580	-0-	-71	-0-	-0-	580	3			N	-0-			2
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			2
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3417		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	19	1	190	3	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100					
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326					
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	35	1	357	3	N	-0-			-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	32	1	338	3	N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	N	1			1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	-0-	1 1		-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	31	1	310	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256188		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250					
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	55	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	530	-0-	-130	-0-	53	1	477	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	579	-0-	-165	-0-	57	1	522	3	Y	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	296	-0-	-208	-0-	31	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582					
10	930 N	575	-0-	-355	-0-	51	1	522	3	N	2	4 1		3
11	870 N	43	-0-	-827	-0-	2	9				-0-	1 1		2
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	820	3	N	3	2 1		3
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	116	1	1048	3	N	5			8
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	N	1	5 1		4
03	899 N	510	-0-	-389	-0-	46	1	463	3	N	1	3 1		2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 176		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550				
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	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	N	2	3 1	3
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	61	1	643	3	N	2	1 1	4
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	59	1	634	3	N	2	4 1	2
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	68	1	618	3	N	2		4
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	56	1	612	3	N	2	3 1	3
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	N	3	3 1	3

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674				
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	651	3	N	-0-	1 1	1
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	43	1	453	3	N	1	1 1	1
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	58	1	627	3	N	1	1 1	1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	644	3	N	1		2
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-	1 1	1
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	658	3	N	1	1 1	1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402				
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	3	N	-0-	1 1	1
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	46	1	481	3	N	1	1 1	1
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	534	3	N	2	2 1	1
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	N	1		2
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	N	-0-	1 1	1
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	53	1	531	3	N	1	1 1	1

CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308				
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306				
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-		1
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-		1
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-		1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		1
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-		1
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3409		RRCID -> 256282		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	N	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	N	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	N	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	26	1	263	3	N	-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462		
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	4
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	N	2
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	2
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	2
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	9	1	234	3	N	1
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	3	N	1

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448		
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608		
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	1
						1	9				
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	25	1	229	3	N	-0-
02	392 N	258	-0-	-134	-0-	22	1	236	3	N	-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	23	1	235	3	N	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076																
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480																
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390																
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588																
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	43	1	727	3	N	-0-					11
11	750 N	418	-0-	-332	-0-	24	1	394	3	N	-0-	6	1			5
12	744 N	397	-0-	-347	-0-	22	1	375	3	N	-0-					5
01	775 N	324	-0-	-451	-0-	13	1	311	3	N	-0-					5
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	N	-0-	3	1			2
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	16	1	368	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516																
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	68	1	1169	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	68	1	1131	3	N	-0-					-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	3	N	-0-					-0-
02	1120 N	916	-0-	-204	-0-	33	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	45	1	1054	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442																
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOUGH 12		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 2294 - 4776					
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	30	1	339	3	N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	N	-0-		-0-
12	651 N	612	-0-	-39	-0-	57	1	555	3	N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	N	-0-		-0-
02	644 N	460	-0-	-184	-0-	42	1	418	3	N	-0-		-0-
03	620 N	488	-0-	-132	-0-	46	1	442	3	N	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 4790 - 6736					
10	1612 N	980	-0-	-632	-0-	98	1	879	3	N	3		38
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	N	9		47
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1278	3	13	9	N	12	2 8	57
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1419	3	12	9	N	11	53 1	15
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1427	3	N	13		28
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	14	9	184	1	N	11		39

WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 7558 - 7606					
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	N	-0-		5
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-	3 1	2
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-		2
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	9	1	221	3	N	-0-		2
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-	1 1	1
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-		1

WELL #: 106		RRCID -> 256798		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3010 - 4580					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 107		RRCID -> 256799		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2892 - 3890					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

WELL #: 110		RRCID -> 256806		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 2186 - 3638					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 3	N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63 1	1072 3	N	-0-			11
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	47 1	782 3	N	-0-	6 1		5
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	76 1	1327 3	N	1	1 8		5
						1 9						
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	52 1	1268 3	N	-0-			5
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	35 1	946 3	N	-0-	3 1		2
03	1302 N	849	-0-	-453	-0-	35 1	814 3	N	-0-			2

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 3		N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			3
11	780 N	512	-0-	-268	-0-	512 3		N	-0-			3
12	806 N	738	-0-	-68	-0-	738 3		N	-0-			3
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651 3		N	-0-			3
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			3
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3		N	-0-			3

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

10	372 N	361	-0-	-11	-0-	29 1	332 3	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 3	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	323 3	N	-0-			-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	20 1	309 3	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 3	N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	41 1	358 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	27	-0-	-4	-0-		1	1	26	3	N	-0-			1
11		30 N	28	-0-	-2	-0-		1	1	26	3	N	1	1	1	1
								1	9							
12		31 N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	3	N	-0-	1	1	-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-		1	1	26	3	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	3	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		1	1	28	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	31	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

10	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-		178	3			N	-0-			1
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	-0-		164	3			N	-0-			1
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-		177	3			N	-0-			1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		360	3			N	-0-			1
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		216	3			N	-0-			1
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		299	3			N	-0-			1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

10	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-			3
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	-0-	2	1	1
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-			1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-			1
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	9	1	245	3	N	1	1	1	1
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	1	9	255	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

10	372 N	345	-0-	-27	-0-	32	1	313	3	Y	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	27	1	292	3	Y	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218			
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757 3	N	-0-	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718 3	N	-0-	-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	43	1	744 3	N	-0-	-0-
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	28	1	691 3	N	-0-	-0-
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	24	1	664 3	N	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358			
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-	2
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-	2
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-	2
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	2
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	2
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	2

CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 110		WELL #: 5E		RRCID -> 257481		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID -> 257484		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-	-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3		N	-0-	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 12E		RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	4622 - 6260	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			1
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			1
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			1
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	5398 - 6614	
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6000 - 6624	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4550 - 6334	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	4690 - 6600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID ->	257492	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4616 - 5882	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1069X		RRCID ->	257746	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	4710 - 6482	
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239 3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257760		COMPL. DATE 03/07/2010			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RYAN		WELL #: 2203		RRCID -> 257765		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108			
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	128	1	1073	3	Y	-0-	-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	3	Y	-0-	-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	116	1	1057	3	Y	-0-	-0-
01	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	107	1	895	3	Y	-0-	-0-
02	1064 N	1024	-0-	-40	-0-	107	1	917	3	Y	-0-	-0-
03	1178 N	935	-0-	-243	-0-	93	1	842	3	Y	-0-	-0-

HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680			
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	3	N	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-	2
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-	1
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-	1
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	N	-0-	1
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	3	N	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670			
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	10	1	101	3	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974			
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714														
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N	N	-0-			4
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	N	-0-			4
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	7 1	103 3	N	N	-0-			4
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 3	N	N	-0-			4
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	N	-0-			4
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18 1	136 3	N	N	-0-			4

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162														
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	Y	-0-			-0-
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	678 3		Y	Y	-0-			-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	794 3	1 9	Y	Y	1	1 8		-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	Y	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	Y	-0-			-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	769 3	3 9	Y	Y	3			3

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-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-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290														
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	N	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 3	N	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578														
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	N	N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	N	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	N	N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 3	N	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000														
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	N	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	N	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654														
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	4 1	42 3	N	N	-0-			10
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	N	-0-			10
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 3	N	N	-0-			10
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	N	-0-			10
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	5 1	60 3	N	N	-0-			10
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	9 1	69 3	N	N	-0-			10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55 3	N	-0-	-0-			
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49 3	N	-0-	-0-			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62 3	N	-0-	-0-			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97 3	N	-0-	-0-			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55 3	N	-0-	-0-			
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57 3	N	-0-	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 13		RRCID -> 258465			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
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-			

MITCHELL				WELL #: 111		RRCID -> 258470			COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050		
10	930 N	594	-0-	-336	-0-	48	1	546 3	N	-0-	-0-			
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	953 3	N	-0-	-0-			
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	90	1	872 3	N	-0-	-0-			
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803 3	N	-0-	-0-			
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	77	1	762 3	N	-0-	-0-			
03	930 N	834	-0-	-96	-0-	78	1	756 3	N	-0-	-0-			

NICKS, GERALD 5				WELL #: 12		RRCID -> 258471			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114 3	Y	-0-	-0-			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95 3	Y	-0-	-0-			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45 3	Y	-0-	-0-			
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42 3	Y	-0-	-0-			
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	7	1	78 3	Y	-0-	-0-			
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46 3	Y	-0-	-0-			

NICKS, GERALD 5				WELL #: 13		RRCID -> 258475			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50 3	Y	-0-	-0-			
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49 3	Y	-0-	-0-			
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51 3	Y	-0-	-0-			
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49 3	Y	-0-	-0-			
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45 3	Y	-0-	-0-			
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48 3	Y	-0-	-0-			

PHILLIPS 3				WELL #: 3		RRCID -> 258478			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178		
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	19	1	212 3	N	-0-	-0-			
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341 3	N	-0-	-0-			
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	32	1	309 3	N	-0-	-0-			
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292 3	N	-0-	-0-			
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	26	1	255 3	N	-0-	-0-			
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	29	1	281 3	N	-0-	-0-			

DIEBITSCH 70				WELL #: 19		RRCID -> 258495			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964		
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	36	1	349 3	Y	-0-	-0-			
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	34	1	372 3	Y	-0-	-0-			
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362 3	Y	-0-	-0-			
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341 3	Y	-0-	-0-			
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	31	1	328 3	Y	-0-	-0-			
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323 3	Y	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	73	1	1239	3	N	-0-			42
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1169	3	N	56	80	1	18
						62	9							
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	70	1	1211	3	N	-0-			18
01	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	48	1	1175	3	N	-0-			18
02	1204 N	1119	-0-	-85	-0-	40	1	1079	3	N	-0-			18
03	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	51	1	1195	3	N	-0-			18

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

10	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	87	1	1484	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	83	1	1381	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	80	1	1388	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1307	-0-	-274	-0-	51	1	1256	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1217	-0-	-155	-0-	43	1	1174	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	55	1	1286	3	N	-0-			-0-

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-			-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-			-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-			-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 108		RRCID -> 258584		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474					
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
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 31		RRCID -> 258604		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GRAHAM		WELL #: 302		RRCID -> 258605		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650					
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342					
10	1271 N	705	-0-	-566	-0-	79	1	626	3	N	-0-			72
11	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	123	1	1009	3	N	-0-			72
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	142	1	1141	3	N	-0-			72
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1	992	3	N	-0-			72
02	1064 N	1028	-0-	-36	-0-	121	1	907	3	N	-0-			72
03	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	141	1	1064	3	N	-0-			72

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054					
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640					
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-			2
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-			2
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	-0-			2
01	434 N	310	-0-	-124	-0-	24	1	286	3	N	-0-			2
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	24	1	296	3	N	-0-			2
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	3	N	-0-			2

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340					
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 9		RRCID -> 258631		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7300 - 7534	
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 4496 - 6392	
10	52	N	52	-0-	-0-	3	1	49 3	Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	5	1	65 3	Y	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	4	1	42 3	Y	-0-			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	2	1	42 3	Y	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	2	1	35 3	Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	4	1	41 3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6005			PERF. 4518 - 5268	
10	62	N	34	-0-	-28	2	1	32 3	Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	4	1	55 3	Y	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	3	1	33 3	Y	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	2	1	43 3	Y	-0-			-0-
02	56	N	17	-0-	-39	1	1	16 3	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258711		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 7498 - 8496	
10	186	N	183	-0-	-3	10	1	173 3	N	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	10	1	167 3	N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	9	1	161 3	N	-0-			-0-
01	186	N	30	-0-	-156	1	1	29 3	N	-0-			-0-
02	168	N	23	-0-	-145	1	1	22 3	N	-0-			-0-
03	155	N	17	-0-	-138	1	1	16 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 6726			PERF. 6338 - 6410	
10	682	N	667	-0-	-15	667	3		N	-0-			1
11	660	N	646	-0-	-14	646	3		N	-0-			1
12	682	N	660	-0-	-22	660	3		N	-0-			1
01	713	N	713	-0-	-0-	713	3		N	-0-			1
02	616	N	605	-0-	-11	605	3		N	-0-			1
03	653	N	653	-0-	-0-	653	3		N	-0-			1

EPPS, H. C. 38		WELL #: 15		RRCID -> 258928		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6312			PERF. 4038 - 5224	
10	62	N	48	-0-	-14	3	1	45 3	Y	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	3	1	47 3	Y	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	4	1	48 3	Y	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	3	1	49 3	Y	-0-			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	3	1	42 3	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	5	1	49 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
EPPS, H. C. #39		WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	5 1	57 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	-0-			-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150					
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658					
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-			2
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591 3		N	-0-	-0-			2
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-	-0-			2
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	-0-			2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	-0-			2
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677 3		N	-0-	-0-			2

SHURLEY 36		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580					
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020					
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	113 1	949 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	111 1	997 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	112 1	1024 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	120 1	1009 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	107 1	915 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	112 1	1008 3	Y	-0-	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800					
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	24 1	191 3	N	-0-	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	24 1	185 3	N	-0-	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	25 1	190 3	N	-0-	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39 1	231 3	N	-0-	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	24 1	166 3	N	-0-	-0-			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	31 1	183 3	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1779		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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
RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578					
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	3	N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	6	1	230	3	N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	8	1	252	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260087		COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466					
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	6	1	160	3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290					
10	1054 N	895	-0-	-159	-0-	106	1	789	3	N	-0-			102
11	960 N	813	-0-	-147	-0-	98	1	715	3	N	-0-			102
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	103	1	741	3	N	3	3 8		102
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	120	1	724	3	N	-0-	7 1		95
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	N	-0-			95
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	3	N	-0-			95

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		135
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		135
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		135
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	6 1	129
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		129
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		129

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406				
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	3	Y	-0-		147
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	3	Y	-0-		147
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	412	3	Y	15		162
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	17	9	344	3	Y	-0-	13 1	149
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	57	1	277	3	Y	-0-		149
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	40	1	365	3	Y	-0-		149

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312				
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	8	5 1	13
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9	9	16	1	N	11	10 1	14
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	12	9	15	1	N	5	10 1	9
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	6	9	11	1	N	8		17
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	9	9	9	1	N	6	10 1	13
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	7	9	11	1	N	15	9 1	19

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046				
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	85	1	638	3	N	-0-		-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	79	1	578	3	N	-0-		-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	72	1	514	3	N	1	1 8	-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	1	9	110	1	N	-0-		-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	77	1	526	3	N	-0-		-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	595	3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

M	O	ALLOW 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
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-			-0-
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-			-0-
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			1
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			1
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			1
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			1
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			1
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			1

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

10		279 N	129	-0-	-150	-0-	11	1	118	3	N	-0-			1
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	N	-0-			1
12		279 N	197	-0-	-82	-0-	12	1	185	3	N	-0-			1
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-			1
02		336 N	227	-0-	-109	-0-	17	1	210	3	N	-0-			1
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-			1

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			20
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-			20
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	N	-0-			20
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			20
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	3	N	-0-			20
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-			20

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	1			1
							1	9							
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-			1
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			1
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866						
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	3	N	-0-				15
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	56	1	930	3	N	-0-	8	1		7
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	56	1	977	3	N	-0-	1	1		6
01	1116 N	959	-0-	-157	-0-	38	1	921	3	N	-0-				6
02	924 N	873	-0-	-51	-0-	31	1	842	3	N	-0-	3	1		3
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	42	1	980	3	N	-0-				3

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260610		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460						
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	28	1	476	3	N	-0-				3
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	N	1	2	1		2
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	3	N	-0-	1	1		1
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	18	1	439	3	N	-0-				1
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	15	1	418	3	N	1	1	1		1
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-				1

MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378						
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	55	1	407	3	Y	1				141
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	53	1	388	3	Y	-0-				141
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	3	Y	-0-				141
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	52	1	316	3	Y	-0-	4	1		137
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	50	1	341	3	Y	-0-				137
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	Y	-0-				137

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380						
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	2	1	1		2
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	1	1		1
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	1	1		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260618		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707												
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	6 1	61 3	N	-0-			1
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	N	-0-			1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	N	-0-			1
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	N	-0-			1
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	7 1	88 3	N	-0-			1
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	13 1	102 3	N	-0-			1

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390												
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3		N	-0-			-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664												
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	13 1	141 3	N	-0-			7
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	565 3	N	-0-			7
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	577 3	N	-0-			7
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	274 3	N	-0-			7
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	25 1	309 3	N	-0-			7
03	496 N	351	-0-	-145	-0-	40 1	311 3	N	-0-			7

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638												
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	217 3	N	-0-			2
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	N	-0-			2
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	244 3	N	1	1 1		2
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	218 3	N	1			3
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	N	-0-			3
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 3	N	-0-			3

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590												
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	3 1	31 3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636												
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	28 1	295 3	N	-0-			7
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40 1	538 3	N	-0-			7
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	39 1	572 3	N	-0-			7
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	12 1	141 3	N	-0-			7
02	308 N	117	-0-	-191	-0-	9 1	108 3	N	-0-			7
03	341 N	163	-0-	-178	-0-	19 1	144 3	N	-0-			7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS AR		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198														
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	25	1	213	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	17	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932														
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540														
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680														
10	372 N	114	-0-	-258	-0-	10	1	104	3	N	-0-			1
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	N	-0-			1
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	3	N	-0-			1
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-			1
02	448 N	288	-0-	-160	-0-	21	1	267	3	N	-0-			1
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	26	1	203	3	N	-0-			1

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255														
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	1689	-0-	-1256	-0-	168	1	1513	3	N	7		73
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	70	1	2914	3	N	15		88
12	2945 X	2719	-0-	-226	-0-	2691	3	28	9	N	25	2 8	111
01	2945 X	2411	-0-	-534	-0-	1	1	2389	3	N	19	104 1	26
02	2800 X	2532	-0-	-268	-0-	21	9	2493	3	N	20		46
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	312	1	3097	3	N	15		61

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

10	496 N	353	-0-	-143	-0-	35	1	318	3	N	-0-		-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	N	-0-		-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-		-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	3	1	434	3	N	-0-		-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

10	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	Y	-0-		116
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	13	1	93	3	Y	-0-		116
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	3	Y	-0-		116
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	15	1	89	3	Y	-0-	8 1	108
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	12	1	82	3	Y	-0-		108
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-		108

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

10	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	162	1	2770	3	N	-0-		1
11	2880 X	2481	-0-	-399	-0-	141	1	2340	3	N	-0-	1 1	-0-
12	2976 X	2743	-0-	-233	-0-	149	1	2594	3	N	-0-		-0-
01	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	108	1	2629	3	N	-0-		-0-
02	2660 X	2461	-0-	-199	-0-	87	1	2373	3	N	1	1 8	-0-
03	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	1	9	2604	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
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
WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452														
10	5487 X	3332	-0-	-2155	-0-	184	1	3148	3	N	-0-			-0-
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	324	1	5367	3	N	-0-			-0-
12	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	303	1	5272	3	N	9	9 8		-0-
01	5456 X	5381	-0-	-75	-0-	212	1	5169	3	N	-0-			-0-
02	5320 X	4837	-0-	-483	-0-	171	1	4638	3	N	25	25 8		-0-
03	5890 X	5502	-0-	-388	-0-	227	1	5275	3	N	-0-			-0-
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972														
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-			9
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			9
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	5 1		4
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-			4
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			4
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			4
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710														
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820														
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	27	1	149	3	N	3	15 1		25
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	N	20			45
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	9	149	3	N	2			47
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	30	1	139	3	N	-0-	18 1		29
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	28	1	129	3	N	-0-			29
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	24	1	147	3	N	11			40
EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532														
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972														
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	103	1	577	3	Y	-0-	8 1		23
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	105	1	619	3	Y	-0-	6 1		17
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	79	1	495	3	Y	-0-	5 1		12
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	88	1	518	3	Y	-0-			12
02	672 N	559	-0-	-113	-0-	73	1	486	3	Y	-0-	3 1		9
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	75	1	501	3	Y	-0-	3 1		6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18E		RRCID -> 261805	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6250	-		6350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-		1
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-		1
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		1
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		1
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388 3		N	-0-		1
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		1

CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807	COMPL. DATE 01/15/2011	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4612	-		6424	
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261811	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617	-		8190	
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	9 1	216 3	N	-0-		-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	8 1	200 3	N	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	8 1	216 3	N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12 1	326 3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 3	N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	-0-		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261815	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6628	-		7592	
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	54 1	523 3	N	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54 1	585 3	N	-0-		-0-
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	49 1	597 3	N	4	4 8	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49 1	583 3	N	-0-		-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	49 1	527 3	N	2	2 8	-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	2 9	57 1	N	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903	COMPL. DATE 11/27/2010	TOTAL DEPTH 6926	PERF. 5174	-		6492	
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261908	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 7587	PERF. 6196	-		7238	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
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

WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576															
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432															
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	30	1	514	3	N	-0-			16
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	N	3	16	1	3
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-			3
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	N	-0-			3
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	17	1	454	3	N	-0-			3
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	N	-0-			3

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308															
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054															
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-			1
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-	1	1	-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394															
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			126
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			126
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-			126
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-	2	1	124
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			124
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			124

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	289	-0-	-331	-0-	61	1	228	3	Y	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	132	1	426	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	358	-0-	-231	-0-	84	1	274	3	Y	-0-	-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	113	1	309	3	Y	-0-	-0-
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	128	1	315	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	99	1	243	3	Y	-0-	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1607		RRCID -> 262082		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 15		RRCID -> 262084		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 25H		RRCID -> 262090		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLARK 58		WELL #: 7		RRCID -> 262095		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262150		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858			
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	2	2 1 2
						2	9					
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	47	1	491	3	N	1	1 1 2
						1	9					
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	46	1	496	3	N	1	2 1 1
						1	9					
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	50	1	456	3	N	1	2
						1	9					
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	39	1	424	3	N	1	1 1 2
						1	9					
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	46	1	465	3	N	1	2 1 1
						1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 175		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 262152	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5498 - 7728					
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	82 1 3 9	834 3	N	3	4 1		4
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	81 1 2 9	852 3	N	2	1 1		5
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	85 1 3 9	915 3	N	3	5 1		3
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	94 1 3 9	857 3	N	3			6
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	801 3	N	1	3 1		4
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	87 1 4 9	882 3	N	4	4 1		4

MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 6476 - 6900					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 8097	PERF. 5710 - 8008					
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	459 3	N	1	1 1		1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	41 1	430 3	N	-0-			1
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9	457 3	N	1	1 1		1
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	44 1	395 3	N	-0-			1
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	35 1 1 9	382 3	N	1	1 1		1
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	41 1 1 9	415 3	N	1	1 1		1

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7396 - 8238					
10	558 N	434	-0-	-124	-0-	45 1 10 9	379 3	Y	9			68
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	41 1	370 3	Y	-0-			68
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	43 1	390 3	Y	-0-			68
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	49 1	413 3	Y	-0-			68
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	35 1 6 9	303 3	Y	5			73
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	37 1	332 3	Y	-0-			73

MARIGLIANO		WELL #: 1502		RRCID -> 262160	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7320 - 7370					
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	N	-0-			88
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	N	-0-			88
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	N	-0-			88
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14 1	86 3	N	-0-	2 1		86
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 3	N	-0-			86
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-			86

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390												
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68 3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65 3	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58 3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51 3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990												
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	37	1	140 3	Y	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	35	1	143 3	Y	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191 3	Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155 3	Y	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241 3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436												
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	171 3	N	4	2 1	7
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	166 3	N	7	6 1	8
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	6	1	146 3	N	1	5 1	4
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	191 3	N	8		12
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	172 3	N	1	6 1	7
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	186 3	N	8	5 1	10

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 4		RRCID -> 262486		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	N	N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	N	-0-			-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	6 1	135 3	N	N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6 1	176 3	N	N	1	1 8		-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6 1	146 3	N	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262729		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236					
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 3	N	N	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 3	N	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	388 3	N	N	-0-			-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	16 1	381 3	N	N	-0-			-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	13 1	341 3	N	N	-0-			-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	16 1	378 3	N	N	-0-			-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 262756		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804					
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	3	3 8		-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-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156					
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	36 1	268 3	N	N	-0-			188
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	35 1	255 3	N	N	1			189
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	36 1	259 3	N	N	-0-			189
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	42 1	254 3	N	N	-0-	9 1		180
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	34 1	232 3	N	N	-0-			180
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	34 1	260 3	N	N	-0-			180

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228					
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41 1	302 3	N	N	-0-			-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	38 1	274 3	N	N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	39 1	281 3	N	N	-0-			-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	45 1	271 3	N	N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	35 1	237 3	N	N	-0-			-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	35 1	270 3	N	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374					
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	6 1	143 3	N	N	3	2 1		6
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	N	N	9	6 1		9
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	6 1	134 3	N	N	-0-	5 1		4
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	148 3	N	N	6			10
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	4 1	129 3	N	N	1	5 1		6
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	5 1	139 3	N	N	6	4 1		8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 263016		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020			
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
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			11
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			11
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	3	N	3	6	1	5
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		3	5
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	N	1	1	8	5
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			5

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	N	1	1	8	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
03	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290			
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	13	1	N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	11	1	N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	14	1	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2505		RRCID -> 263324		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	N	-0-			1
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	12	1	N	-0-			1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			1
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	1	1	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036			
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	42	1	N	-0-			3
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	41	1	N	-0-	3	1	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	28	1	N	-0-			-0-
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	23	1	N	-0-			-0-
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	30	1	N	-0-			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500			
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	9	1	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	11	1	N	-0-			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	9	1	N	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	6	1	N	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	5	1	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398														
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	10			40
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	9	134	3	N	-0-			40
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			40
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	3	N	-0-			40
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	13	1	111	3	N	-0-			40
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	N	-0-			40

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420														
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	17	1	396	3	N	-0-			-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	16	1	383	3	N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	9	1	336	3	N	-0-			-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	12	1	370	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482														
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	35	1	795	3	N	21	11	1	34
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	23	9	766	3	N	11	21	1	24
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	12	9	790	3	N	21	21	1	24
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	34	1	756	3	N	9			33
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	23	9	683	3	N	22	20	1	35
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	24	1	747	3	N	23	22	1	36

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426														
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	6	4	1	16
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	7	9	303	3	Y	6	4	1	18
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	34	1	348	3	Y	6	5	1	19
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	7	9	337	3	Y	7	5	1	21
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	3	5	1	19
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	8	9	334	3	Y	7	5	1	21

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7376 - 8020				
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	922	3	Y	15	13	1			49
11	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	101	1	905	3	Y	19	13	1			55
12	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	102	1	933	3	Y	16	14	1			57
01	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	106	1	889	3	Y	17	14	1			60
02	952 N	560	-0-	-392	-0-	58	1	496	3	Y	5	15	1			50
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1019	3	Y	18	14	1			54

FISHER 131		WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5832 - 7122				
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	61	1	664	3	Y	1	55	1			16
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	663	3	Y	15					31
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	Y	8					39
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	4					43
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	68	1	585	3	Y	17					60
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	74	1	643	3	Y	10	53	1			17

HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6644 - 7970				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6854 - 8168				
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	3	N	-0-					6
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-	3	1			3
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					3
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	-0-					3
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	17	1	447	3	N	-0-	2	1			1
03	558 N	523	-0-	-35	-0-	22	1	501	3	N	-0-					1

MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7348 - 8124				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 8403	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 5013	PERF. 3242 - 3324					
10	496 N	292	-0-	-204	-0-	33	1	259	3	N	-0-	21
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	N	-0-	21
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	N	-0-	21
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	N	-0-	21
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	3	N	-0-	21
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	60	1	449	3	N	-0-	21

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID -> 264681	COMPL. DATE 02/04/2012	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7445 - 10752					
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	276	1	2101	3	N	-0-	36
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	238	1	2045	3	N	-0-	36
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	224	1	2168	3	N	1 8	36
01	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	238	1	2063	3	N	-0-	36
02	2128 N	2117	-0-	-11	-0-	185	1	1929	3	N	3 8	36
03	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	202	1	2112	3	N	-0-	36

FISHER 132		WELL #: 3		RRCID -> 264682	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7418 - 7606					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264823	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6630 - 8058					
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	N	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	4	1	105	3	N	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265654	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 2662 - 7122					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1703H		RRCID -> 266155		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713					
M O	ALLOW 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
10	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	217	1	1619	3	Y	24			440
11	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	205	1	1493	3	Y	30			470
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	231	1	1652	3	Y	34	1	8	503
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	259	1	1564	3	Y	41	119	1	425
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	206	1	1412	3	Y	52	184	1	293
03	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	209	1	1610	3	Y	39			332

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID -> 266673		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212					
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-			-0-
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	27	1	472	3	N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	3	N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	15	1	418	3	N	-0-			-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	20	1	475	3	N	-0-			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268155		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268243		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346					
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	3	2	1	8
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	3	2	1	9
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	3	2	1	10
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	20	1	170	3	Y	2	2	1	10
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	18	1	151	3	Y	3	3	1	10
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	4	3	1	11

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268249		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134					
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	15	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)				//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//	875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'				WELL #:	2	RRCID ->	268251	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6884 - 8114		
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

10		217 N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	3	N	-0-		4
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-	2 1	2
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-		2
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-		2
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-	1 1	1
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-		1

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'				WELL #:	5	RRCID ->	268252	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 6932 - 8146		
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	29	1	501	3	N	-0-		9
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	27	1	445	3	N	-0-	5 1	4
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	N	-0-		4
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	N	-0-		4
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	3	N	-0-	2 1	2
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	3	N	-0-		2

MAYER RANCH 36				WELL #:	6	RRCID ->	268253	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7490 - 8228		
10		434 N	316	-0-	-118	-0-	13	1	295	3	N	7	4 1	11
							8	9						
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	12	1	274	3	N	11	9 1	13
							12	9						
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	12	1	287	3	N	2	8 1	7
							2	9						
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	9	1	285	3	N	9		16
							10	9						
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	7	1	257	3	N	3	8 1	11
							3	9						
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	9	1	281	3	N	11	7 1	15
							12	9						

MARIGLIANO				WELL #:	2401	RRCID ->	268254	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7155 - 8195		
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	N	-0-		146
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	N	1		147
							1	9						
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	N	-0-	1 1	146
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	42	1	256	3	N	-0-	3 1	143
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	N	-0-		143
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	N	-0-		143

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #:	35	RRCID ->	270864	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 6804 - 8070		
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	30	1	520	3	N	17		367
							19	9						
11		540 N	526	-0-	-14	-0-	30	1	493	3	N	3		370
							3	9						
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	30	1	520	3	N	28		398
							31	9						
01		558 N	515	-0-	-43	-0-	20	1	484	3	N	10		408
							11	9						
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	16	1	439	3	N	29		437
							32	9						
03		589 N	537	-0-	-52	-0-	21	1	491	3	N	23		460
							25	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530		
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
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	58 1	595 3	N	-0-	259
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	54 1	565 3	N	-0-	259
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	53 1	573 3	N	-0-	259
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	60 1	546 3	N	-0-	259
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	39 1	425 3	N	-0-	259
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	96 1	966 3	N	-0-	165

BESKAR		WELL #: 1H		RRCID -> 298964		COMPL. DATE 08/22/2024		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8567 - 13757		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	77 1	1699 3	N	-0-	-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	93 1	2107 3	N	17	17 8
						19 9				
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	95 1	2130 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XOG OPERATING LLC		WELL #: 945921		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975		TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A		
STEWART -1-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921							
MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
WALLACE, D. 74		WELL #: 2		RRCID -> 185803		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
FRAZIER, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 227468		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 3		RRCID -> 241393		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		WELL #: 2A		RRCID -> 202855		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 2			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
 MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 2		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		Y	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC 100445
 SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

10	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC				875310							
BLOODWORTH 139				WELL #: 5	RRCID -> 089087	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1693 - 1717
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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

MEADOR 178				WELL #: 11	RRCID -> 258572	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2002 - 2132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"				WELL #: 10	RRCID -> 262354	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	2880 - 5274
10	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	55 1	448 3	N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	55 1	419 3	N	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	51 1	386 3	N	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	55 1	320 3	N	-0-	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	53 1	375 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	65 1	385 3	N	-0-	-0-

MARIGLIANO				WELL #: 1501	RRCID -> 262355	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	3000 - 3086
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'				WELL #: 5	RRCID -> 265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2662 - 7122
10	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	41 1	694 3	N	-0-	128
11	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	37 1	614 3	N	-0-	128
12	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	40 1	690 3	N	-0-	128
01	739 N	713	-0-	-26	B	-0-	28 1	685 3	N	-0-	128
02	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	24 1	646 3	N	-0-	128
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	30 1	701 3	N	-0-	128

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 19	RRCID -> 272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	1283 - 3953
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46				//CONT.// //CONT.//	81267 500 875310	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	16	RRCID ->	274769	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415 PERF. 3115 -	5061
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	2 1	22 3	N	-0-		25
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	2 1	21 3	N	-0-		25
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	2 1	23 3	N	-0-		25
01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1 1	14 3	N	-0-		25
02		28 N	21	-0-	-7 B	-0-	2 1	19 3	N	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	1 1	11 3	N	-0-		25
MAYER 36				WELL #:	6	RRCID ->	279524	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 1840 -	5096
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	6 1	63 3	N	-0-		17
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	7 1	59 3	N	-0-		17
12		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	8 1	68 3	N	-0-		17
01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	8 1	69 3	N	-0-		17
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	6 1	65 3	N	-0-		17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	8 1	66 3	N	-0-		17
MAYER 36				WELL #:	9	RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477 PERF. 1812 -	4561
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 3	N	-0-		134
11		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	1 1	5 3	N	-0-		134
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 3	N	-0-		134
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	7 1	59 3	N	-0-		134
02		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	2 1	22 3	N	-0-		134
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	4 1	37 3	N	-0-		134
MAYER 36				WELL #:	11	RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 2068 -	5171
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	33 1	337 3	N	-0-		89
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	34 1	311 3	N	-0-		89
12		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	37 1	323 3	N	-0-		89
01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	31 1	278 3	N	-0-		89
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	30 1	300 3	N	-0-		89
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	38 1	311 3	N	-0-		89
MAYER 36				WELL #:	7	RRCID ->	280012	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 2138 -	4513
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	4 1	41 3	N	-0-		30
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	4 1	36 3	N	-0-		30
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	5 1	46 3	N	-0-		30
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	5 1	41 3	N	-0-		30
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	4 1	36 3	N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3		N	-0-		30
DUKE WILSON 21				WELL #:	16	RRCID ->	280799	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 2220 -	8530
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC THOMSON "C"		//CONT.// 81267 500 //CONT.// 875310		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KIRBY 1 WELL #: RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			115
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			115
RECLASSIFIED TO OIL 01/27/2023											

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554											
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940											
10	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654											
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	113 1	518 3	N	-0-		-0-
11	535 N	469	-0-	-66 B	-0-	82 1	387 3	N	-0-		-0-
12	651 N	477	-0-	-174 B	-0-	148 1	329 3	N	-0-		-0-
01	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	144 1	356 3	N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	92 1	441 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	106 1	486 3	N	-0-		-0-
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	106 1	486 3	N	-0-		-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6			//CONT.// 81267 500 //CONT.// 875310		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON		
			WELL #:	17	RRCID ->	295922	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1744 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		102
11		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	1 1	16 3		N	-0-		102
12		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1 1	18 3		N	-0-		102
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1 1	14 3		N	-0-		102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		102

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST 'E'			WELL #:	3	RRCID ->	299608	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1675 - 4478	
10		119 N	-0-	-0-	-119 B	-0-				N	-0-		-0-
11		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	10 1	77 3		N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	11 1	79 3		N	-0-		-0-
01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	11 1	79 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) ROBERT C. BROWER, LLC JONES 121			81267 691 100445		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
			WELL #:	17	RRCID ->	197215	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	6812 - 8000	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40			875310		RRCID ->			057869			COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A		
			WELL #:	2									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45			WELL #:	2	RRCID ->	057870	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	N/A	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH "GG"			WELL #:	31	RRCID ->	117270	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7666 - 7776	
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	114 1	640 3		N	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	79 1	603 3		N	-0-		-0-
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	113 1	567 3		N	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	79 1	358 3		N	-0-		-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	50 1	234 3		N	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	45 1	273 3		N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "S"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013												
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566 3	N	-0-		-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	22	1	543 3	N	-0-		-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	20	1	554 3	N	-0-		-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886 3	N	-0-		-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	19	1	492 3	N	-0-		-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	23	1	551 3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935												
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543 3	N	-0-		-0-
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	14	1	339 3	N	-0-		-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	12	1	337 3	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574 3	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330 3	N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739												
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207 3	N	-0-		-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196 3	N	-0-		-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	7	1	190 3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198 3	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135												
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	51	1	1253 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	49	1	1201 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	44	1	1206 3	N	-0-		-0-
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	69	1	1913 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1121	-0-	-55	-0-	41	1	1080 3	N	-0-		-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	51	1	1229 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138												
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173 3	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167 3	N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169 3	N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267 3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	6	1	156 3	N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171 3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-			-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065															
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	5	1	128	3	N	-0-			-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812															
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	50	1	282	3	N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	36	1	278	3	N	-0-			-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	53	1	267	3	N	-0-			-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	57	1	258	3	N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	51	1	236	3	N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	269	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950															
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	69	1	385	3	N	12	25	1	43
11		480 N	427	-0-	-53	-0-	49	1	376	3	N	2			45
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	72	1	359	3	N	10			55
01		465 N	423	-0-	-42	-0-	74	1	337	3	N	11	23	1	43
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	74	1	347	3	N	-0-			43
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	65	1	396	3	N	3			46

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560															
10		558 N	521	-0-	-37	-0-	67	1	454	3	N	-0-			-0-
11		570 N	492	-0-	-78	-0-	58	1	434	3	N	-0-			-0-
12		558 N	467	-0-	-91	-0-	52	1	415	3	N	-0-			-0-
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	94	1	432	3	N	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	398	3	N	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962															
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	708	3	N	-0-			-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	N	-0-			-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	-0-			-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	N	-0-			-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	N	-0-			-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

M O	ALLOW 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	3	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	3	N	-0-			20
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	73	1	1215	3	N	-0-	11	1	9
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	72	1	1252	3	N	-0-			9
01	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	50	1	1211	3	N	-0-			9
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	41	1	1113	3	N	-0-	5	1	4
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	53	1	1226	3	N	-0-			4

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	3	N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	3	N	-0-					-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	51	1	234	3	N	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	47	1	218	3	N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	216	3	N	8	13	1			22
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	1					23
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	N	5					28
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	204	3	N	7	12	1			23
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	N	-0-					23
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	N	1					24

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	33	1	329	3	N	-0-					-0-
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	31	1	293	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 602		RRCID -> 157521		COMPL. DATE 10/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	17 1	179 3	N	-0-			-0-	
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	17 1	168 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	18 1	180 3	N	-0-			-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1	179 3	N	-0-			-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17 1	158 3	N	-0-			-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157528		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740				
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	45 1	253 3	N	-0-			-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32 1	246 3	N	-0-			-0-	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	47 1	237 3	N	-0-			-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	45 1	203 3	N	-0-			-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	41 1	189 3	N	-0-			-0-	
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	31 1	190 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157529		COMPL. DATE 11/24/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763				
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	375 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35 1	355 3	N	-0-			-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37 1	358 3	N	-0-			-0-	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33 1	337 3	N	-0-			-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34 1	316 3	N	-0-			-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 1	336 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 4		RRCID -> 157530		COMPL. DATE 12/07/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052				
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	43 1	447 3	N	18			43	
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	42 1	417 3	N	18	30 1		31	
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	43 1	424 3	N	26	28 1		29	
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	42 1	420 3	N	17	28 1		18	
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	39 1	365 3	N	16	1 8		33	
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	43 1	405 3	N	19	26 1		26	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 157533		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867				
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	70 1	391 3	N	-0-			-0-	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49 1	373 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	72 1	362 3	N	-0-			-0-	
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	71 1	323 3	N	-0-			-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	72 1	334 3	N	-0-			-0-	
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	59 1	360 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		WELL #: 3		RRCID -> 157534		COMPL. DATE 01/26/1996			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909				
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 3	N	-0-			-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	N	-0-			-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	5 1	24 3	N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4 1	18 3	N	-0-			-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		WELL #:		2	RRCID ->	158622	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7824 -	7891			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-			56	1	314	3	N	-0-		-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-			17	1	130	3	N	-0-		-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-			24	1	121	3	N	-0-		-0-
01	279 N	144	-0-	-135	-0-			26	1	118	3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-			25	1	118	3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-			24	1	144	3	N	-0-		-0-

MAYER 36		WELL #:		5	RRCID ->	158976	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7578 -	7745			
10	310 N	276	-0-	-34	-0-			11	1	265	3	N	-0-		-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-			11	1	273	3	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-			10	1	281	3	N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-			17	1	479	3	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-			11	1	299	3	N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-			14	1	339	3	N	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #:		7	RRCID ->	158977	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8016 -	8028			
10	186 N	176	-0-	-10	-0-			17	1	159	3	Y	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-			17	1	181	3	Y	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-			15	1	182	3	Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-			15	1	178	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-			15	1	160	3	Y	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-			18	1	174	3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V"		WELL #:		3	RRCID ->	159203	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7853 -	8052			
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-			22	1	225	3	N	6		18
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-			24	1	245	3	N	13	14	17
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-			25	1	249	3	N	14	15	15
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-			15	9	235	3	N	8	1	9
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-			23	1	224	3	N	11		20
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-			9	9	247	3	N	10	15	15
								26	1						
								11	9						

MAYER 37		WELL #:		3	RRCID ->	159235	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7621 -	7834			
10	124 N	43	-0-	-81	-0-			4	1	39	3	Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-			14	1	123	3	Y	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-			26	1	226	3	Y	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-			23	1	204	3	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-			14	1	142	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-			12	1	101	3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #:		4	RRCID ->	159782	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7854 -	7920			
10	682 N	658	-0-	-24	-0-			26	1	632	3	N	-0-		-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-			25	1	618	3	N	-0-		-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-			23	1	624	3	N	-0-		-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			37	1	1026	3	N	-0-		-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-			23	1	590	3	N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-			27	1	656	3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 160911		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 39		WELL #: 9		RRCID -> 161715		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291			
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	Y	-0-	
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	13	1	135	3	Y	-0-	
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	3	Y	-0-	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	93	1	972	3	Y	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162478		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 302		RRCID -> 163258		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042			
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	N	-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	N	-0-	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	41	1	189	3	N	-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	3	N	-0-	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	N	-0-	

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832			
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	80	1	449	3	N	-0-	
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	3	N	-0-	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	3	N	-0-	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	86	1	391	3	N	-0-	
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	84	1	393	3	N	-0-	
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	71	1	429	3	N	-0-	

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980			
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	3	N	-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-	
12	589 N	447	-0-	-142	-0-	16	1	431	3	N	-0-	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	3	N	-0-	
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	15	1	403	3	N	-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	N	-0-	

SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7658 - 7839		
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 164575		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 8055 - 8128		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-			4
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-	2	1	2
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-			2
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	11	1	257	3	N	-0-			2
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	9	1	240	3	N	-0-	1	1	1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM"		WELL #: 3		RRCID -> 164580		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7893 - 7966		
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	3	N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	3	N	-0-			-0-
12	930 N	883	-0-	-47	-0-	48	1	835	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	833	-0-	-283	-0-	33	1	800	3	N	-0-			-0-
02	896 N	761	-0-	-135	-0-	27	1	734	3	N	-0-			-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	35	1	806	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 8X		RRCID -> 164581		COMPL. DATE 07/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7871 - 7908		
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	38	1	651	3	N	-0-			-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	37	1	615	3	N	-0-			-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	37	1	636	3	N	-0-			-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	25	1	605	3	N	-0-			-0-
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	20	1	555	3	N	-0-			-0-
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	26	1	615	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 164804		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7576 - 7642		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MEADOR 178		WELL #: 2		RRCID -> 164932		COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6894 - 6920		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			40
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			40
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-	1	1	39
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			39
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			39
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			39

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 17		RRCID -> 166305		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7929 - 7951		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 18		RRCID -> 166307		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-			3
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	1	2	1	2
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-	1	1	1
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-			1
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	1	1	1	1
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			1

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 167179		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 167221		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870						
10	527	N	268	-0-	-259	-0-	24	1	244	3	Y	-0-			3
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	41	1	368	3	Y	-0-			3
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	Y	-0-			3
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	-0-			3
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	33	1	330	3	Y	-0-			3
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	Y	-0-			3

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 167372		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882						
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167485		COMPL. DATE 01/11/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 6		RRCID -> 167491		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854						
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	68	1	656	3	Y	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	56	1	683	3	Y	-0-			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	677	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	57	1	609	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	68	1	667	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 6X		RRCID -> 168077			COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651		
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	38	1	382	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	35	1	372	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	30	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	31	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	305	-0-	-87	-0-	27	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 10		RRCID -> 169156			COMPL. DATE 05/17/1998			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780		
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	63	1	632	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	56	1	592	3	Y	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	3	Y	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	653	3	Y	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	65	1	679	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 11		RRCID -> 169158			COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060		
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	27	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-

MAYER 37				WELL #: 5		RRCID -> 169161			COMPL. DATE 05/29/1998			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636		
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			2
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			2
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	Y	-0-			2
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-			2
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-			2
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-			2

MAYER L				WELL #: 4		RRCID -> 169733			COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39				WELL #: 11		RRCID -> 169735			COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358		
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	26	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	24	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169742		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 8040 - 8070		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	18	1	137	3	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-			-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	27	1	125	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	N	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	25	1	150	3	N	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 7		RRCID -> 170118		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 7898			PERF. 7438 - 7496		
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 303		RRCID -> 170119		COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7509 - 7712		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	22	1	98	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 170120		COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7617 - 7731		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	9	1	43	3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 5		RRCID -> 170517		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7866 - 8134		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	15	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 8038 - 8060		
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

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

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

10	527 N	509	-0-	-18	-0-	67	1	442	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	43	1	454	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	44	1	463	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	42	1	432	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	Y	-0-	-0-				-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

10	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	Y	-0-	-0-				1
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-	-0-				1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	-0-				1
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-				1
02	168 N	71	-0-	-97	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	-0-				1
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-				1

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-	-0-				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	N	-0-	-0-				-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	N	-0-	-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	8	1	39	3	N	-0-	-0-				-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-	-0-				-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	-0-				-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

10	434 N	428	-0-	-6	-0-	40	1	388	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	32	1	381	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	33	1	351	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW 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
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

10	620 N	591	-0-	-29	-0-	23	1	568	3	N	-0-			-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	22	1	544	3	N	-0-			-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	20	1	551	3	N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	N	-0-			-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	17	1	441	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

10	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

10	186 N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	3	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	30	1	150	3	N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	32	1	145	3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	29	1	134	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	25	1	153	3	N	-0-			-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			1
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-			1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			1
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			1
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 173410		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004				
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 173411		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2759			Y	-0-		45	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2759			Y	-0-		45	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2759			Y	-0-		45	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2759			Y	-0-		45	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2759			Y	-0-		45	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2759			Y	-0-		45	

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 173412		COMPL. DATE 05/30/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

RICHARDSON 138		WELL #: 12		RRCID -> 173413		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101				
10	1705 N	1145	-0-	-560	-0-	150	1	995	3	Y	-0-	1
11	1650 N	1266	-0-	-384	-0-	110	1	1156	3	Y	-0-	1
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	159	1	1684	3	Y	-0-	1
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	3	Y	-0-	1
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	138	1	1439	3	Y	-0-	1
03	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	150	1	1568	3	Y	-0-	1

REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 173414		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 173416		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-	-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 174335		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 174574		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7749 - 7762	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8 1	144 3	N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 3	N	-0-		-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 3	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5 1	125 3	N	-0-		-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	6 1	134 3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 174718		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7766 - 7780	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176221		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 8290 - 8320	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 176442		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7972 - 8066	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 176458		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7142 - 7880	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 176459		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7642 - 7710	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 176505		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7716 - 7771	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950												
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	150	1	996	3	Y	-0-
11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	96	1	1009	3	Y	-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	98	1	1032	3	Y	-0-
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	95	1	975	3	Y	-0-
02	1036	N	1035	-0-	-1	-0-	91	1	944	3	Y	-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	96	1	999	3	Y	-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT	-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000								
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-				1
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-				1
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-				1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	55	1	560	3	Y	-0-				1
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	46	1	476	3	Y	-0-				1
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	40	1	417	3	Y	-0-				1

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177809		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177812		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177819		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #: 103		RRCID -> 177824		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7638 - 7684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 1028			WELL #: A301		RRCID -> 177828		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7856 - 8100		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 18			WELL #: 5		RRCID -> 177830		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7828 - 8114		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 37			WELL #: 8		RRCID -> 178213		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7700 - 7856		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	Y		-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	7 1	66 3	Y		-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1	72 3	Y		-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	7 1	60 3	Y		-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4 1	41 3	Y		-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	7 1	60 3	Y		-0-			-0-

MAYER 4			WELL #: 3		RRCID -> 178220		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8014 - 8034		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"			WELL #: 3		RRCID -> 178415		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6400 - 7674		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1227	3	Y	-0-		15
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	3	Y	-0-		15
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	123	1	1084	3	Y	1	1 8	15
01	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	103	1	929	3	Y	-0-		15
02	1148 N	1140	-0-	-8	-0-	102	1	1038	3	Y	-0-		15
03	1209 N	917	-0-	-292	-0-	99	1	818	3	Y	-0-		15

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

10	403 N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-		-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	14	1	352	3	N	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-		-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	608	3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-		-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	11	1	286	3	N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-		-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	11	1	258	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178926		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178931		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-

MAYER RANCH JJJ		WELL #: 1403		RRCID -> 178935		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178958		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 179332		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179641		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179665		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179669		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HUDSPETH 54			WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8200 - 8234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #: 15		RRCID -> 180053		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 6407 - 7678
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"			WELL #: 4		RRCID -> 180586		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7749 - 7776
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HICKS 22			WELL #: 3		RRCID -> 180737		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7026 - 8498
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HICKS 23			WELL #: 2		RRCID -> 180741		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8180 - 8184
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3B			WELL #: 1		RRCID -> 180817		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6322 - 8156
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 18		RRCID -> 180989		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7994 - 8014
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-	-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-	-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181177		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088							
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	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH "I"		WELL #: 4		RRCID -> 181858		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300							
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-	1	1	-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	3	N	-0-			-0-
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	N	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-			-0-

MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182234		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182533		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 37		RRCID -> 182540		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030							
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-			-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	13	1	346	3	N	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	3	N	-0-			-0-
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	12	1	314	3	N	-0-			-0-
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182567		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
GLASSCOCK, H. E. 28			WELL #: 2		RRCID -> 182678		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD			WELL #: 4		RRCID -> 182685		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 10			WELL #: 4		RRCID -> 182688		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370			
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	28	1	673	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	27	1	655	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	25	1	668	3	Y	-0-		-0-
01	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	1			Y	-0-		-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	23	1	607	3	Y	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	Y	-0-		-0-

HICKS 22			WELL #: 5		RRCID -> 183099		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #: 5		RRCID -> 183117		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C			WELL #: 1		RRCID -> 183525		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22			WELL #: 7		RRCID -> 184111		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SHANNON 51			WELL #:	10	RRCID ->	184891	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6512 - 7946
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 72			WELL #:	5	RRCID ->	184895	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6208 - 7878
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52			WELL #:	8	RRCID ->	185286	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6516 - 7998
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52			WELL #:	10	RRCID ->	185289	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6802 - 7990
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #:	19X	RRCID ->	185297	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7852 - 7866
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C			WELL #:	2	RRCID ->	186718	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526 - 8286
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22			WELL #:	4	RRCID ->	187082	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8198 - 8208
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 23		WELL #: 3		RRCID -> 187089		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406		
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
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	70 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	2 1	62 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 1		Y	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188268		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188299		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8174 - 8184	
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
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-		-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8216 - 8250	
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	16 1	385 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	15 1	375 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	14 1	385 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 1		Y	-0-		-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	13 1	349 3	Y	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16 1	393 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 6092 - 7698	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6130 - 8194	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 6182 - 8460	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6147 - 7856	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 6101 - 8040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514				
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	-0-		-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-		-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	3 1	88 3	Y	-0-		-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 1		Y	-0-		-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	81 3	Y	-0-		-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194				
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	8 1	207 3	Y	-0-		-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	8 1	198 3	Y	-0-		-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	8 1	204 3	Y	-0-		-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202 1		Y	-0-		-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	7 1	183 3	Y	-0-		-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	9 1	204 3	Y	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261		
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	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456		
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	17 1	413 3	Y	-0-	1
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	17 1	421 3	Y	-0-	1
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	17 1	465 3	Y	-0-	1
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 1		Y	-0-	1
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16 1	420 3	Y	-0-	1
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	20 1	470 3	Y	-0-	1

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189795		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 5		RRCID -> 190353		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210		
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	28 1	681 3	Y	-0-	-0-
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	27 1	654 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	24 1	663 3	Y	-0-	-0-
01	713 N	560	-0-	-153	-0-	560 1		Y	-0-	-0-
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	23 1	605 3	Y	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28 1	666 3	Y	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262		
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	13 1	319 3	Y	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 3	Y	-0-	-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	13 1	366 3	Y	-0-	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 1		Y	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13 1	335 3	Y	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	367 3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191564		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192003		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 192045		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000								
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					4
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					4
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					4
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					4

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192446		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192745		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 14		RRCID -> 192748		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906								
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192959		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193025		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193028		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120								
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	18	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636								
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3	N	-0-	-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HUDSPETH 53			WELL #: 4		RRCID -> 193962		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 7344 - 8544
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 10			WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6604 - 8279
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH J			WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 6776 - 8489
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 10			WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 6576 - 8306
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH 53			WELL #: 6		RRCID -> 194541		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 6771 - 8634
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH "H"			WELL #: 7		RRCID -> 194542		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8396 - 8401
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	270 3	N	-0-	1 1	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 3	N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	N	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15 1	406 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9 1	228 3	N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH "H"			WELL #: 6		RRCID -> 194545		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6897 - 8656
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194550		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194558		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 10		RRCID -> 194565		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426								
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	25	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	21	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	3	Y	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194643		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 12		RRCID -> 194670		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 2		RRCID -> 194676		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484								
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194704		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194859		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194864		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 194866		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194888		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195825		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195838		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195840		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195842		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195932		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3005		RRCID -> 196138		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		2	RRCID ->	197516	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6302 - 8312			
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	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		7	RRCID ->	197561	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 6370 - 8246			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #:		11	RRCID ->	198710	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8247 - 8274			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		3	RRCID ->	198959	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8200 - 8732			
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	46	1	163	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	-0-		-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	48	1	165	3	Y	-0-		-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	35	1	168	3	Y	-0-		-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	43	1	168	3	Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #:		14	RRCID ->	198961	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8106 - 8184			
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-		-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-		-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-		-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-		-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #:		9	RRCID ->	198962	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF. 8208 - 8280			
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-		-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-		-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	3	Y	-0-		-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			Y	-0-		-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	10	1	263	3	Y	-0-		-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		18	RRCID ->	198966	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8277 - 8327			
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	24	1	247	3	Y	-0-		-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	3	Y	-0-		-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	3	Y	-0-		-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-		-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	24	1	249	3	Y	-0-		-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
FAWCETT, BOBBIE H.			WELL #: 8			RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 6223 - 8088
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3			WELL #: 5			RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8033 - 8294
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KIRBY 2			WELL #: 6			RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6023 - 7271
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21			WELL #: 10			RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 6401 - 8152
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21			WELL #: 11			RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6510 - 8340
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 53			RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6364 - 7984
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 55			RRCID -> 200008		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6296 - 8027
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200707		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200709		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200806		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20		WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450								
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	1			Y	-0-					-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	15	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449								
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	1085 N	371	-0-	-714	-0-	32	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	620 N	316	-0-	-304	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	261	-0-	-187	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MITCHELL, TOM 1			WELL #: 7		RRCID -> 202152		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41			WELL #: 6		RRCID -> 202345		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 51			WELL #: 3		RRCID -> 202613		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33			WELL #: 9		RRCID -> 202624		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612		
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	235	1	891	3	Y	-0-	-0-
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	184	1	654	3	Y	-0-	-0-
12	806 X	778	-0-	-28	-0-	153	1	625	3	Y	-0-	-0-
01	1116 X	721	-0-	-395	-0-	163	1	558	3	Y	-0-	-0-
02	1008 X	622	-0-	-386	-0-	107	1	515	3	Y	-0-	-0-
03	1116 X	666	-0-	-450	-0-	135	1	531	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #: 402		RRCID -> 202808		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P			WELL #: 8		RRCID -> 202820		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE			WELL #: 1725		RRCID -> 204498		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 2109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	123 1 6 9	1252 3	N	5	7 1			8
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	116 1 6 9	1216 3	N	5	3 1			10
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	117 1 8 9	1259 3	N	7	10 1			7
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	130 1 6 9	1175 3	N	5				12
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	104 1 6 9	1138 3	N	5	7 1			10
03	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	124 1 6 9	1254 3	N	5	8 1			7

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204841		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 5774 -		8401	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204868		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8266 -		8468	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204901		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 5578 -		8711	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205050		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6828 -		8703	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205085		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6248 -		7890	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 205104		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205133		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	28 1	319 3	N	-0-		-0-
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	23 1	295 3	N	-0-		-0-
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	24 1	301 3	N	-0-		-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	18 1	291 3	N	-0-		-0-
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	22 1	275 3	N	-0-		-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	33 1	289 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358				
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	16 1	157 3	Y	-0-		-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	28 1	289 3	Y	-0-		-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	49 1	513 3	Y	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	41 1	424 3	Y	-0-		-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	456 3	Y	-0-		-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	50 1	525 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205300		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205303		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205472		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172								
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	10	-0-	-326	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037								
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069								
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.	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205854		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205855		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205856		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205857		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205858		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205859		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205861		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205862		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	8	RRCID -> 206024	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6298	- 8454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	9	RRCID -> 206025	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 8818	PERF. 6398	- 8345	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 32			WELL #:	9	RRCID -> 206026	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 6360	- 8220	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 32			WELL #:	8	RRCID -> 206027	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 6354	- 8933	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LANCASTER 155			WELL #:	2	RRCID -> 206028	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 6072	- 7184	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"			WELL #:	2	RRCID -> 206029	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 6358	- 8355	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"			WELL #:	8	RRCID -> 206030	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 6390	- 8455	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

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

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

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

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

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

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206201		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206202		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206215		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206216		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206217		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32			//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #: 12	RRCID -> 206218	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6866	-		8686	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33			WELL #: 13	RRCID -> 206240	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8217	-		8300	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78 1 50 9	789 3	Y	45		109
11	930 N	815	-0-	-115	-0-	68 1 32 9	715 3	Y	29	83 1	55
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69 1 50 9	727 3	Y	45		100
01	930 N	800	-0-	-130	-0-	69 1 28 9	703 3	Y	25	75 1	50
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62 1 67 9	648 3	Y	61		111
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	68 1 29 9	715 3	Y	26	85 1	52

SIMMONS RANCH			WELL #: 75	RRCID -> 206242	COMPL. DATE 04/10/2004	TOTAL DEPTH 8077	PERF. 7364	-		7712	
10	930 N	694	-0-	-236	-0-	694 3		N	-0-		-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830 3		N	-0-		-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 3		N	-0-		-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
02	784 N	642	-0-	-142	-0-	642 3		N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 1716	RRCID -> 206986	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 5503	-		8065	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

REINHARDT "6"			WELL #: 10	RRCID -> 207071	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 6052	-		8190	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

REINHARDT "6"			WELL #: 11	RRCID -> 207072	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 6104	-		8120	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "T"			WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 6427 - 7838	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REINHARDT "6"			WELL #: 9		RRCID -> 207156		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6112 - 8256	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 207160		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7356 - 7621	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REINHARDT 6			WELL #: 13		RRCID -> 207169		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7976 - 8178	
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	55 1	552 3	Y	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	51 1	539 3	Y	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54 1	574 3	Y	-0-			-0-
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	44 1	455 3	Y	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	54 1	565 3	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56 1	583 3	Y	-0-			-0-

MAYER 49			WELL #: 4		RRCID -> 207239		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 6346 - 7712	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"			WELL #: 3		RRCID -> 207294		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6480 - 7772	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41			WELL #: 9		RRCID -> 207424		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6234 - 8334	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207453		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207454		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207455		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207456		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207517		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207520		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207543		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
BROWN / WHITEHEAD 2			WELL #: 29		RRCID -> 207601		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6586 - 8902				
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	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 7		RRCID -> 207671		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 8372 - 8426				
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	3	N	-0-			-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	58	1	748	3	N	-0-			-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	3	N	-0-			-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	48	1	751	3	N	-0-			-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	55	1	680	3	N	-0-			-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	82	1	726	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH			WELL #: 1201		RRCID -> 207718		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 6478 - 8911				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 134			WELL #: 3		RRCID -> 207719		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 6450 - 7690				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WARD, J.W. 118			WELL #: 14		RRCID -> 207720		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 5976 - 7407				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 34		RRCID -> 207721		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6560 - 9076				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 39		RRCID -> 207722		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6323 - 8350				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

10	651 N	248	-0-	-403	-0-	38	1	210	3	N	-0-					-0-
11	600 N	264	-0-	-336	-0-	31	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	43	1	217	3	N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	82	1	371	3	N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	47	1	218	3	N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208169		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208174		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208195		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208197		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	43	RRCID ->	208201	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6284 - 8615
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	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2			WELL #:	22	RRCID ->	208221	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6422 - 8580
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SHURLEY 165			WELL #:	8	RRCID ->	208222	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5436 - 8071
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2			WELL #:	8	RRCID ->	208224	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6960 - 8552
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2			WELL #:	17	RRCID ->	208247	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 6593 - 9190
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	208314	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6216 - 7655
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WILSON, DUKE 172			WELL #:	12	RRCID ->	208317	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5709 - 8769
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER 34			WELL #: 3		RRCID -> 208395		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #: 4		RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"			WELL #: 2		RRCID -> 208463		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 30		RRCID -> 208513		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, L. B.			WELL #: 3303		RRCID -> 208533		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 72		RRCID -> 208535		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #: 3113		RRCID -> 208537		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310									
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209038		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209373		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209509		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209530		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 188			WELL #:	16	RRCID ->	209535	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	5596 - 8483
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"			WELL #:	10	RRCID ->	209561	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	6340 - 8418
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 171			WELL #:	14	RRCID ->	209566	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5514 - 8454
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"			WELL #:	3	RRCID ->	209587	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 - 8324
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	49	RRCID ->	210081	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8596
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 38			WELL #:	6	RRCID ->	210082	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6290 - 7974
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70			WELL #:	11	RRCID ->	210083	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	6426 - 7806
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210084		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210180		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210318		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210322		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 11		RRCID -> 210372		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210388		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210431		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210459		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210490		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210496		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210498		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210689		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210750		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210830		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317			
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	44 1	355 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	45 1	339 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	46 1	347 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	57 1	335 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	44 1	308 3	N	-0-	-0-	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	59 1	349 3	N	-0-	-0-	

RENPRO, BETTY FAYE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516			
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 3	Y	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	27 1	229 3	Y	-0-	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24 1	235 3	Y	-0-	-0-	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	26 1	225 3	Y	-0-	-0-	
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	19 1	202 3	Y	-0-	-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 3	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210862		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210895		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210899		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564														
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	703	3	Y	-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	Y	-0-
12		806 N	799	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	61	1	738	3	Y	-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	746	3	Y	-0-
02		756 N	714	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	Y	-0-
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	73	1	721	3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 211238		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-
11		240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-
12		310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3	N	-0-
01		248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-
02		210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-
03		248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211268		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211315		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211418		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211431		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211608		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
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-				

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608																
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-				
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-				
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212123	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 6181 - 8460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	212325	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 6207 - 8684	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VAN SHOUBROUEK		WELL #:		1SW	RRCID ->	212505	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 6496 - 6808	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1747	RRCID ->	212677	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9096	PERF. 5807 - 8987	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		20 X	RRCID ->	212699	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6273 - 8206	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212710	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8682	PERF. 6236 - 8216	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		17	RRCID ->	213036	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5852 - 8894	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 185			WELL #:	12	RRCID ->	213066	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5526 - 8902
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"			WELL #:	17	RRCID ->	213083	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8663	PERF. 6374 - 8431
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 46			WELL #:	19	RRCID ->	213123	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6144 - 8020
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45			WELL #:	21	RRCID ->	213125	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 6142 - 8426
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 39			WELL #:	23	RRCID ->	213149	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6352 - 7958
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #:	87	RRCID ->	213154	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 7860 - 7863
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-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-

MAYFIELD 32			WELL #:	19	RRCID ->	213164	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 6388 - 8172
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213168		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213790		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213812		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213816		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213819		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213848		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213878		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213880		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYFIELD 32			WELL #: 20		RRCID -> 213889		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 6332 - 8094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 39			WELL #: 25		RRCID -> 213943		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 6414 - 7904		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

VALLIANT, L. R.			WELL #: 24		RRCID -> 213961		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 8488 - 8750		
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
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-	2	3	N	-0-		-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	

MAYFIELD 39			WELL #: 21		RRCID -> 213981		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6338 - 8260		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #: 9		RRCID -> 213983		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8791		PERF. 6224 - 8486		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S., JR "C"			WELL #: 305		RRCID -> 214007		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7774 - 7822		
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	42	1	235	3	N	-0-	
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	3	N	-0-	
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-	
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	37	1	168	3	N	-0-	
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	N	-0-	
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	N	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"			WELL #: 5		RRCID -> 214029		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 7484 - 7682		
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-	
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MAYER RANCH "M"			WELL #: 1204		RRCID -> 214040	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 6457	- 7844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 39			WELL #: 24		RRCID -> 214045	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6364	- 8004	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "C"			WELL #: 403		RRCID -> 214050	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6432	- 7779	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 214055	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6406	- 8558	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"			WELL #: 6		RRCID -> 214057	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6397	- 7734	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"			WELL #: 505		RRCID -> 214477	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6613	- 7720	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"			WELL #: 5		RRCID -> 215264	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 6246	- 8492	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215305		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215333		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215372		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215380		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215384		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215586		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215886		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215891		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215894		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215901		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216511		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216692		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216766		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770										COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6320 - 8160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892										COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8520 - 8540		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992										COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6632 - 7994		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996										COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6590 - 7920		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133										COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8466 - 8646		
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	371	3	N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	46	1	344	3	N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	46	1	343	3	N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	53	1	309	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	43	1	302	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	54	1	322	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160										COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6100 - 8068		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335										COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	6372 - 8881		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956															
M	O	ALLOW 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932															
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	219	1	832	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	228	1	812	3	Y	-0-			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	218	1	889	3	Y	-0-			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	250	1	856	3	Y	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	179	1	862	3	Y	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	239	1	943	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
			WELL #: 1615	RRCID -> 217722	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5398	- 8188				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MAYER RANCH AA			WELL #: 2504	RRCID -> 217879	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7623	- 7744				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S JR S			WELL #: 5	RRCID -> 217880	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7772	- 7910				
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	32	1	333	3	N	-0-	-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	31	1	315	3	N	-0-	-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-	-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	32	1	320	3	N	-0-	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	31	1	292	3	N	-0-	-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	35	1	324	3	N	-0-	-0-
MAYER 20A			WELL #: 3	RRCID -> 218004	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 6426	- 8512				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MAYER 20A			WELL #: 2	RRCID -> 218011	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 8676	PERF. 8200	- 8260				
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			Y	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-	-0-
MAYER 20A			WELL #: 1	RRCID -> 218025	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8420	- 8468				
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	1			Y	-0-	-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	11	1	290	3	Y	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	-0-
MAYER 21			WELL #: 16	RRCID -> 218248	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6344	- 8358				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218252		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218322		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218509		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218562		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218898		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219111		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MAYER RANCH "Y"			WELL #: 2303		RRCID -> 219158	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 6688	- 7928	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

POWELL 23			WELL #: 4		RRCID -> 219190	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7388	- 8246	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #: 103		RRCID -> 219208	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 6589	- 8038	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

NIXON 177			WELL #: 7		RRCID -> 219344	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6060	- 7148	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 17			WELL #: 9		RRCID -> 219352	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 6406	- 8014	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"			WELL #: 9		RRCID -> 219420	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 7484	- 8433	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VALLIANT, L. R.			WELL #: 306		RRCID -> 219424	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 7358	- 8366	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219473		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219526		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WHITEHEAD 9		WELL #: 4		RRCID -> 219535		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	267	-0-	-105	-0-	22 1	245 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	187	-0-	-173	-0-	13 1	174 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	13 1	160 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	14 1	218 3	Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	12 1	102 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219555		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219607		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 219879		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892				
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220099		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220164		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220172		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220451		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898								
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	983	-0-	-25	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER RANCH "Z"			WELL #: 2404			RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6564 - 7904	
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD			WELL #: 9			RRCID -> 220533		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7151 - 8315	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46			WELL #: 23			RRCID -> 220535		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6298 - 8108	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 105			RRCID -> 220537		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6242 - 7468	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41			WELL #: 12			RRCID -> 220539		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6262 - 8478	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH FF			WELL #: 3003			RRCID -> 220542		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 6448 - 7840	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIP 35			WELL #: 2			RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 7202 - 8478	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220919		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220932		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220943		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220946		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220951		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 221140		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221152		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221202		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221216		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221359		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221798		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYFIELD 32		WELL #:		14	RRCID ->	221957	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6370 - 8069		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		16	RRCID ->	221959	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	8516 - 9004			
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	61	1	623	3	N	3	4	1	4
							3	9							
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	57	1	602	3	N	2	1	1	5
							2	9							
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	623	3	N	3	5	1	3
							3	9							
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	66	1	596	3	N	2			5
							2	9							
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	49	1	533	3	N	2	3	1	4
							2	9							
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	731	3	N	4	4	1	4
							4	9							

HILL-MAYER RR		WELL #:		104	RRCID ->	222191	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8418 - 8440			
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	50			56
							55	9							
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	31	1	521	3	N	-0-	43	1	13
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	N	11			24
							12	9							
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	196			220
							216	9							
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	N	10	117	1	113
							11	9							
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	N	53			166
							58	9							

WILSON, DUKE		WELL #:		1784	RRCID ->	222220	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	7308 - 8872
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DUKE WILSON 173		WELL #:		16	RRCID ->	222232	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	5706 - 8832
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
WILSON, DUKE			WELL #: 1745		RRCID -> 222239	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 9216	PERF. 5660	-	8946
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE							BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 'E'			WELL #: 7		RRCID -> 222280	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 8152	PERF. 6660	-	7940
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 46			WELL #: 20		RRCID -> 222287	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 6160	-	7990
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SHANNON 52			WELL #: 17		RRCID -> 222298	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 8023	PERF. 6491	-	7736
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH "1017"			WELL #: 3		RRCID -> 222319	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 7508	-	8620
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 173			WELL #: 15		RRCID -> 222334	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5866	-	8842
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SHANNON 52			WELL #: 15		RRCID -> 222356	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 6500	-	7896
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223178		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224201		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224221		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224402		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224450		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224512		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224869		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224874		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225582		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225584		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225586		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225588		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225591		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225629		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225638		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 15		WELL #: 17		RRCID -> 225643		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225655		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225671		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOUBROUEK, VAN		WELL #: S 2WD		RRCID -> 225813		COMPL. DATE 09/16/2025		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446								
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	30	1	700	3	N	18	10	1			29
						20	9									
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	N	44	28	1			45
						48	9									
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	28	1	667	3	N	4	28	1			21
						4	9									
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	N	36					57
						40	9									
02	672 N	631	-0-	-41	-0-	17	1	610	3	N	4	29	1			32
						4	9									
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	21	1	654	3	N	25	21	1			36
						28	9									

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227232		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227805		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228029		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228041		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228073		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228343		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228558		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228706		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228819		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 229162		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-	
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229614		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229617		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 18		RRCID -> 230008		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640								
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	24	1	214	3	N	1					1
						1	9									
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-	1	1			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230307		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWDEN		WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610								
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	74	1	562	3	Y	-0-					13
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	65	1	554	3	Y	1	7	1			7
						1	9									
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	55	1	536	3	Y	5					12
						6	9									
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	61	1	528	3	Y	4	8	1			8
						4	9									
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	48	1	501	3	Y	12					20
						13	9									
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	Y	6					26
						7	9									

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231413		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231419		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908												
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442												
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794												
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690												
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	92	1	1044	3	N	-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	3	N	-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	87	1	1088	3	N	-0-
							1	9			1	8
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	79	1	970	3	N	-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	116	1	1028	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

M O	ALLOW 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
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-			18
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			18
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			18
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			18
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			18
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			18

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234692		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235066		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235074		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235083		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON 139		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014								
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					9
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					9
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					9
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					9
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					9
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					9

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920								
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	896 N	806	-0-	-90	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052													
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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697													
10		992 N	962	-0-	-30	-0-	201	1	761	3	Y	-0-	-0-
11		960 N	910	-0-	-50	-0-	200	1	710	3	Y	-0-	-0-
12		992 N	912	-0-	-80	-0-	180	1	732	3	Y	-0-	-0-
01		961 N	893	-0-	-68	-0-	202	1	691	3	Y	-0-	-0-
02		840 N	828	-0-	-12	-0-	142	1	686	3	Y	-0-	-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	185	1	728	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235697		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235700		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		7	RRCID ->	235814	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6688 - 8080
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	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER RANCH H		WELL #:		803	RRCID ->	235817	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 6866 - 8052
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	235822	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6578 - 7886
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER 15		WELL #:		19	RRCID ->	235914	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 6480 - 8034
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RICHARDSON 139		WELL #:		11	RRCID ->	235916	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 6132 - 8110
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:		13	RRCID ->	235918	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6296 - 8410
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	235922	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 6501 - 7932
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
DUKE WILSON 21			WELL #: 12		RRCID -> 235927		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 15			WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"			WELL #: 3		RRCID -> 236180		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SIMMONS 3			WELL #: 6		RRCID -> 236283		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578		
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	25 1	239 3	Y	-0-		-0-	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	22 1	234 3	Y	-0-		-0-	
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	21 1	248 3	Y	-0-		-0-	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	21 1	248 3	Y	-0-		-0-	
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	21 1	225 3	Y	-0-		-0-	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	25 1	241 3	Y	-0-		-0-	

SIMMONS 72			WELL #: 11		RRCID -> 236286		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568		
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	15 1	145 3	Y	-0-		-0-	
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	11 1	117 3	Y	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	-0-		-0-	
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	-0-		-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 1	236 3	Y	-0-		-0-	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28 1	272 3	Y	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR., 4			WELL #: 5		RRCID -> 236314		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HICKS 22			WELL #: 19		RRCID -> 236351		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	N	-0-			-0-
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	8	1	214	3	N	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	19 1	456 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	18 1	443 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	16 1	446 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 1		Y	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	15 1	400 3	Y	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19 1	449 3	Y	-0-			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472				
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	21 1	163 3	Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	17 1	162 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	17 1	151 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	12 1	129 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 3	Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236692		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 10		RRCID -> 236720		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430				
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1	38 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236727		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236782		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236788		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236799		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236808		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236833		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236891		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER 20A			WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290			
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	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER 20			WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SHURLEY 166			WELL #: 28		RRCID -> 236900		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SHURLEY 165			WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SHURLEY RR 5			WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958			
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	2	2 1	4
						2	9						
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	3	2 1	5
						3	9						
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	N	4	3 1	6
						4	9						
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	N	1		7
						1	9						
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	N	1	1 1	7
						1	9						
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	N	2	2 1	7
						2	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430			
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
10	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	53 1	1227 3	N	31	17 1		50
						34 9						
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	52 1	1166 3	N	31	35 1		46
						34 9						
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	50 1	1169 3	N	16	32 1		30
						18 9						
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40 1	1286 3	N	28			58
						31 9						
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	33 1	1183 3	N	24	33 1	3 8	46
						26 9						
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	38 1	1155 3	N	48	31 1		63
						53 9						

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084			
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	11 1	273 3	N	-0-	1 1		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	9 1	227 3	N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 1	229 3	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 1	368 3	N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	7 1	192 3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	241 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 5		RRCID -> 237290		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832			
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	69 1	385 3	N	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	50 1	381 3	N	-0-			-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	74 1	370 3	N	-0-			-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	78 1	354 3	N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	70 1	329 3	N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	63 1	380 3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 5		RRCID -> 237431		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 9		RRCID -> 237442		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950			
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237482		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237498		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237505		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237519		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238063		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238069		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238073		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238081		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238102		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238106		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238112		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FIELDS 55		WELL #: 5SD		RRCID -> 238203		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 9		RRCID -> 238393		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	Y	-0-	9
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-	9
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-	4
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-	4
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-	4
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-	4

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238413		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #: 16		RRCID -> 238598		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238633		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238636		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID -> 238640		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238651		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 23		WELL #: 6		RRCID -> 238827		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238843		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238852		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6360 - 7774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	9050	PERF. 5690 - 8819		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8176 - 8622		
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	7	1	172	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	7	1	172	3	Y	-0-		-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	3	Y	-0-		-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	1			Y	-0-		-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	5	1	140	3	Y	-0-		-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH	8975	PERF. 5728 - 8764		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	8209	PERF. 6680 - 8074		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	8174	PERF. 6474 - 7698		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6306 - 8534		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239639		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MEADOR 178		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		49
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	Y	-0-		49
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	Y	-0-	28 1	21
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-		21
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197 3	Y	-0-		21
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	Y	-0-		21

NICKS, GERALD 5		WELL #: 7		RRCID -> 239648		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560		
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23 1	176 3	Y	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	7 1	58 3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239650		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239668		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

THORP		WELL #: 1902		RRCID -> 239672		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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
		WELL #: 2114		RRCID -> 239688		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 8360 - 8544	
10		1488 N	1488	-0-	-0-	132	1	1349	3	N	6	8 1	9
						7	9						
11		1440 N	1433	-0-	-7	124	1	1303	3	N	5	3 1	11
						6	9						
12		1488 N	1476	-0-	-12	125	1	1342	3	N	8	12 1	7
						9	9						
01		1488 N	1424	-0-	-64	141	1	1277	3	N	5		12
						6	9						
02		1344 N	1313	-0-	-31	109	1	1197	3	N	6	8 1	10
						7	9						
03		1488 N	1450	-0-	-38	130	1	1313	3	N	6	8 1	8
						7	9						
LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239701		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 7511			PERF. 6222 - 7420	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239714		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8198			PERF. 6454 - 7814	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239785		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8010			PERF. 6354 - 7562	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239802		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 5336 - 8872	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 5396 - 8654	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
WILSON, DUKE 188			WELL #: 22		RRCID -> 239806		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 188			WELL #: 21		RRCID -> 239883		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 35			WELL #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478				
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	51	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	49	3	N	3	2	1	3
						3	9							
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	50	3	N	1	2	1	2
						1	9							
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	3	N	1			3
						1	9							
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	1	1	46	3	N	1	2	1	2
						1	9							
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SIMMONS 72			WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 72			WELL #: 9		RRCID -> 239977		COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 72			WELL #: 10		RRCID -> 239979		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
RICHARDSON 4			WELL #:	13	RRCID ->	239982	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 6272 - 8158			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN A			WELL #:	5	RRCID ->	239984	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6262 - 8486			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 8			WELL #:	1	RRCID ->	239986	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7234 - 8498			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER			WELL #:	6011	RRCID ->	240022	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6844 - 8162			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70			WELL #:	12	RRCID ->	240033	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6442 - 7692			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE			WELL #:	4019	RRCID ->	240038	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9109	PERF. 5574 - 8950			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE			WELL #:	2113	RRCID ->	240074	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5566 - 8812			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 240076		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8346 - 8406			
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
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	34	1	774	3	N	21	12	33
						23	9						
11	810 N	769	-0-	-41	-0-	32	1	718	3	N	17	22	28
						19	9						
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	32	1	739	3	N	11	20	19
						12	9						
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	21	1	674	3	N	15		34
						17	9						
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	18	1	629	3	N	11	19	26
						12	9						
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	22	1	675	3	N	28	18	36
						31	9						
CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240082		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 4314 - 6780			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240084		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7290 - 8540			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240087		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 6224 - 8228			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240265		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6457 - 7822			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240271		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 6472 - 7722			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		104	RRCID ->	240281	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6412 - 7850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		22	RRCID ->	240288	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 6112 - 8240
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		25	RRCID ->	240292	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6194 - 7954
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #:		12	RRCID ->	240305	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6302 - 7870
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		8	RRCID ->	240313	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6304 - 7936
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		22	RRCID ->	240471	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6476 - 7960
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

KELLY 35		WELL #:		3A	RRCID ->	240474	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 5484 - 8206
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38		WELL #: 4		RRCID -> 240571		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8470 - 8488					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	124 N	104	-0-	-20	-0-		6	1	98	3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	94	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		5	1	93	3	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		2	1	59	3	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-		3	1	71	3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-		4	1	84	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 9		RRCID -> 240584		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8417 - 8434					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240776		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6386 - 7724					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 23		WELL #: 9		RRCID -> 240808		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 8318 - 8342					
10	217 N	171	-0-	-46	-0-		18	1	149	3	Y	4	4	1	9
							4	9							
11	180 N	145	-0-	-35	-0-		14	1	127	3	Y	4	4	1	9
							4	9							
12	186 N	137	-0-	-49	-0-		13	1	120	3	Y	4	4	1	9
							4	9							
01	186 N	122	-0-	-64	-0-		13	1	107	3	Y	2	3	1	8
							2	9							
02	140 N	115	-0-	-25	-0-		12	1	101	3	Y	2	3	1	7
							2	9							
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		12	1	109	3	Y	5	5	1	7
							6	9							

POWELL 23		WELL #: 10		RRCID -> 240810		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8296 - 8324					
10	1674 N	1635	-0-	-39	-0-		170	1	1430	3	Y	32	33	1	81
							35	9							
11	1590 N	1527	-0-	-63	-0-		149	1	1334	3	Y	40	35	1	86
							44	9							
12	1674 N	1582	-0-	-92	-0-		152	1	1387	3	Y	39	35	1	90
							43	9							
01	1643 N	1490	-0-	-153	-0-		155	1	1300	3	Y	32	35	1	87
							35	9							
02	1428 N	1351	-0-	-77	-0-		138	1	1179	3	Y	31	34	1	84
							34	9							
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		153	1	1387	3	Y	41	54	1	71
							45	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240836		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240842		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240853		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240864		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240868		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240915		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240921		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240989		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241068		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 241078		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241086		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241090		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241095		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 241099		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720	
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	57 1	317 3	N -0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	36 1	273 3	N -0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	47 1	235 3	N -0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	44 1	201 3	N -0-
02		252 N	238	-0-	-14	-0-	42 1	196 3	N -0-
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	36 1	218 3	N -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241103		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241131		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 10		RRCID -> 241137		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241161		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241164		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241196		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241200		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
POWELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 241243		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		620 N	498	-0-	-122	-0-	53 1	445 3	Y		-0-			-0-
11		480 N	434	-0-	-46	-0-	44 1	390 3	Y		-0-			-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	44 1	404 3	Y		-0-			-0-
01		496 N	332	-0-	-164	-0-	35 1	297 3	Y		-0-			-0-
02		392 N	383	-0-	-9	-0-	40 1	343 3	Y		-0-			-0-
03		434 N	62	-0-	-372	-0-	6 1	56 3	Y		-0-			-0-

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241246		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 9		RRCID -> 241251		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958					
10		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	100 1	965 3	Y		-0-			-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	92 1	998 3	Y		-0-			-0-
12		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	83 1	1009 3	Y		-0-			-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	84 1	1016 3	Y		-0-			-0-
02		1008 N	832	-0-	-176	-0-	71 1	761 3	Y		-0-			-0-
03		1085 N	922	-0-	-163	-0-	85 1	837 3	Y		-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 24		RRCID -> 241268		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752					
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	101 3	N		-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 3	N		-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	N		-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N		-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	N		-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	N		-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241271		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N		NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 2		RRCID -> 241298		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388					
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	N		6	3 1		9
							7 9							
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	8 1	189 3	N		11	8 1		12
							12 9							
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	8 1	192 3	N		2	8 1		6
							2 9							
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	6 1	190 3	N		11			17
							12 9							
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	5 1	173 3	N		-0-	8 1		9
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	6 1	192 3	N		6	6 1		9
							7 9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 127		WELL #: 22		RRCID -> 241367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 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
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	N	-0-				-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	N	-0-				-0-	
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	26	1	255	3	N	-0-				-0-	
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	26	1	276	3	N	-0-				-0-	
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	26	1	240	3	N	-0-				-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-				-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241371		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241374		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYER RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 241433		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406								
10	713 N	577	-0-	-136	-0-	23	1	539	3	N	14	9	1		25	
11	720 N	478	-0-	-242	-0-	15	9	450	3	N	7	15	1		17	
12	713 N	470	-0-	-243	-0-	20	1	440	3	N	10	13	1		14	
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	8	9	416	3	N	5				19	
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	19	1	341	3	N	10	11	1		18	
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	11	9	361	3	N	11	11	1		18	

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241435		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241438		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DIEBITSCH 70		WELL #: 16		RRCID -> 241508		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	9 1	95 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241542		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241548		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241553		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241620		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241622		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241624		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

10	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	73 1	1683 3	N	55	25 1						81
11	1770 N	1550	-0-	-220	-0-	61 9	1473 3	N	10	44 1						47
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	66 1	1719 3	N	95	58 1	1 8					83
01	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	11 9	1580 3	N	9							92
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	73 1	1512 3	N	102	64 1	3 8					127
03	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	105 9	1620 3	N	28	76 1						79
						49 1										
						10 9										
						42 1										
						112 9										
						53 1										
						31 9										

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

10	806 N	733	-0-	-73	-0-	69 1	664 3	Y	-0-							-0-
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	65 1	711 3	Y	-0-							-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	54 1	650 3	Y	-0-							-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	57 1	689 3	Y	-0-							-0-
02	728 N	639	-0-	-89	-0-	55 1	584 3	Y	-0-							-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	76 1	745 3	Y	-0-							-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
			WELL #:	1272S	RRCID ->	242289	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6362 - 6372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"			WELL #:	6	RRCID ->	242295	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7650 - 7812
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"			WELL #:	6	RRCID ->	242298	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	7842 - 8000
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 40			WELL #:	18D	RRCID ->	242445	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8154 - 8354
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	15	RRCID ->	242458	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8644 - 8747
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 1	221 3	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	20 1	213 3	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	20 1	215 3	N	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	21 1	195 3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	N	-0-			-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	17 1	168 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S"			WELL #:	1702	RRCID ->	242460	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7776 - 7962
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON													
		WELL #:	11	RRCID ->	242468	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7836 - 7910										
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								
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	69 1 29 9	660 3	Y	26	43 1			34								
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	62 1 8 9	677 3	Y	7				41								
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	57 1 4 9	696 3	Y	4	44 1			1								
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	55 1 19 9	655 3	Y	17				18								
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	55 1 29 9	588 3	Y	26				44								
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	66 1 19 9	644 3	Y	17	48 1			13								
BEE COUNTY SCHOOL LAND												WELL #:	18	RRCID ->	242470	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6334 - 7940
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
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-								
RICHARDSON 4												WELL #:	12	RRCID ->	242472	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	6294 - 8240
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
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-								
RICHARDSON 4												WELL #:	11	RRCID ->	242497	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	6244 - 8036
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
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-								
VALLIANT, L. R.												WELL #:	29	RRCID ->	243155	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6319 - 8736
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
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-								
SAWYER-JONES												WELL #:	1906	RRCID ->	243168	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	5842 - 8570
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
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-								

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER RANCH 35			WELL #:	3	RRCID ->	243175	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8316
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANCASTER 185			WELL #:	3	RRCID ->	243200	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6344 - 7690
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	S 6	RRCID ->	243206	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	6594 - 7832
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"			WELL #:	6	RRCID ->	243214	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6384 - 7858
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR			WELL #:	603	RRCID ->	243662	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6678 - 8040
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 35			WELL #:	4	RRCID ->	243675	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7374 - 8148
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"			WELL #:	16	RRCID ->	243678	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6980 - 7906
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139			WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JEFFERS 28 B			WELL #: 5		RRCID -> 243739		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JEFFERS 28 "B"			WELL #: 4		RRCID -> 243744		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENINI			WELL #: 3127		RRCID -> 243747		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 40			WELL #: 23		RRCID -> 243757		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 40			WELL #: 22		RRCID -> 243759		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3			WELL #: 10		RRCID -> 243763		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914		
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	44	1	427	3	Y	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	37	1	444	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	36	1	428	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	37	1	395	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	44	1	435	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243772		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243815		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243863		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243866		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243869		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243875		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243908		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
MAYER RANCH "EE"			WELL #: 2905			RRCID -> 243910	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 6456	- 7992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH N 13			WELL #: 3			RRCID -> 243949	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6572	- 7950					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

JERRY JOHNSON 3.9			WELL #: 1X			RRCID -> 243954	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 6568	- 9118					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"			WELL #: 983			RRCID -> 243973	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6578	- 7845					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 71			WELL #: 11			RRCID -> 243979	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6436	- 7846					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

JONES RANCH			WELL #: 1555			RRCID -> 243981	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 7511	PERF. 6086	- 7400					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CANYON RANCH 107			WELL #: 12E			RRCID -> 243986	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 4080	- 6886					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
HILL-ROUSSELOT F			WELL #: 3		RRCID -> 243988		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7626 - 8450	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EVANS 120			WELL #: 1		RRCID -> 243990		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5858 - 6932	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ATKINS 119			WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5876 - 6918	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENINI			WELL #: 3130		RRCID -> 244177		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 5708 - 8240	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PARMER 29			WELL #: 9		RRCID -> 244182		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7318 - 8424	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ATKINS 119			WELL #: 3X		RRCID -> 244214		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5890 - 7048	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH G			WELL #: 703		RRCID -> 244223		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384		PERF. 6712 - 8198	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
NICKS, GERALD 8			WELL #:	4	RRCID ->	244242	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 7290 - 8314
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 71			WELL #:	16	RRCID ->	244254	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6470 - 7954
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 171			WELL #:	18	RRCID ->	244263	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5682 - 8454
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #:	19	RRCID ->	244278	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6258 - 8532
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RYAN			WELL #:	2206	RRCID ->	244297	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7450 - 8334
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

POWELL 23			WELL #:	11	RRCID ->	244299	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7998 - 8352
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VALLIANT LR			WELL #:	307	RRCID ->	244344	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6312 - 8342
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

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

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245980		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246020		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246745		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246747		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247087		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	34 1	189 3	N	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25 1	188 3	N	-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	27 1	133 3	N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	1 1	5 3	N	-0-
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	1 1	5 3	N	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247190		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247453		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360								
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	121	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	720 N	475	-0-	-245	-0-	104	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	168	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	125	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	97	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	183	1	722	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247809		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248497		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH "40"		WELL #: 9		RRCID -> 248528		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248539		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 248888		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 248889		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 248891		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248895		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938			
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249083		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090			
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	42 1	1025 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	40 1	971 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	37 1	1015 3	N	-0-		-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	60 1	1643 3	N	-0-		-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36 1	931 3	N	-0-		-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42 1	1016 3	N	-0-		-0-
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222			
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	101 1	562 3	N	-0-		1
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	66 1	504 3	N	-0-		1
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	106 1	533 3	N	-0-		1
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	110 1	502 3	N	-0-		1
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	108 1	504 3	N	-0-		1
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	94 1	569 3	N	-0-		1
NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #: 7		RRCID -> 249276		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
SIMMONS 3			WELL #:	5	RRCID ->	249463	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6332 - 7694
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, MINNIE H "A"			WELL #:	102	RRCID ->	249903	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6428 - 7898
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WARD 114			WELL #:	26X	RRCID ->	249905	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5398 - 7796
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL MAYER MINNIE HC			WELL #:	8	RRCID ->	250339	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6372 - 7862
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

NICKS, GERALD 8			WELL #:	5	RRCID ->	250517	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7380 - 8376
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER RANCH "CC"			WELL #:	2704	RRCID ->	250534	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 6520 - 7732
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SHURLEY RR 4A			WELL #:	4	RRCID ->	250544	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 5464 - 8004
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD 127		WELL #: 20		RRCID ->	250600	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460 PERF. 5510 - 8012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID ->	250725	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	8600 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID ->	250727	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8352 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID ->	250729	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID ->	250731	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8721 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID ->	250732	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8593 PERF. 7362 - 8408	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID ->	250733	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	8200 PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #: 36		RRCID -> 250860		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724	
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
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 36			WELL #: 4		RRCID -> 250899		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 8492		PERF. N/A	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"			WELL #: 7		RRCID -> 251543		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 6412 - 7654	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PARMER 29			WELL #: 10		RRCID -> 252022		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7512 - 8522	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WARD 127			WELL #: 23		RRCID -> 252086		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 5516 - 7720	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #: 104		RRCID -> 252489		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7716 - 7928	
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	30 1	167 3	N	-0-		-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	30 1	232 3	N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	46 1	232 3	N	-0-		-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	47 1	212 3	N	-0-		-0-
02		252 N	214	-0-	-38	-0-	38 1	176 3	N	-0-		-0-
03		279 N	271	-0-	-8	-0-	38 1	233 3	N	-0-		-0-

SAWYER-JONES 190			WELL #: 12		RRCID -> 252608		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8694 - 8926	
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050																	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	N	-0-					-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYER MINNIE H			WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER 1028			WELL #: 3		RRCID -> 254961		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER RANCH 36			WELL #: 7		RRCID -> 255127		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542				
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	143	3	N	4	2	1	6
						4	9							
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	7	5	1	8
						8	9							
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	142	3	N	1	5	1	4
						1	9							
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	10			14
						11	9							
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	N	1	7	1	8
						1	9							
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	8	6	1	10
						9	9							

ATKINS 119			WELL #: 4		RRCID -> 255188		COMPL. DATE 12/25/2009			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER RANCH 40			WELL #: 6		RRCID -> 255252		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER RANCH 35			WELL #: 17		RRCID -> 255259		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MITTEL, R. H.			WELL #:	16	RRCID ->	255262	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 5692 - 6960
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SHANNON 52			WELL #:	23	RRCID ->	255275	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6480 - 7806
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER			WELL #:	58	RRCID ->	255277	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6330 - 7946
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER RANCH 35			WELL #:	16	RRCID ->	255338	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7354 - 8388
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MITTEL, R. H.			WELL #:	17	RRCID ->	255535	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5782 - 6944
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

UNIVERSITY 56-12			WELL #:	1	RRCID ->	255537	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7640 - 8514
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

DIEBITSCH 70			WELL #:	17	RRCID ->	255562	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6530 - 7778
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255871		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255877		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 176			WELL #:	13	RRCID ->	256277	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	8668	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	256481	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8602	PERF. 7246 - 8462
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	3	RRCID ->	256485	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7224 - 8448
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFERS, AR			WELL #:	8	RRCID ->	256581	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7294 - 8186
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFERS, AR			WELL #:	9	RRCID ->	256585	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7288 - 8114
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	18	RRCID ->	256774	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7410 - 8354
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	19	RRCID ->	256779	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 7540 - 8442
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	8385	PERF. 6944 - 8234					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010										TOTAL DEPTH	8863	PERF. 6376 - 8790					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7134 - 8568					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010										TOTAL DEPTH	8671	PERF. 7150 - 8374					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	8701	PERF. 7164 - 8488					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7336 - 8518					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6364 - 7590					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257875		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258473		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258477		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID ->	258500	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026 -	8354			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID ->	258568	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366 -	8278			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 23		WELL #:		12	RRCID ->	258626	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7999 -	8318			
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	49	1	411	3	Y	-0-	-0-			
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	53	1	472	3	Y	-0-	-0-			
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	Y	-0-	-0-			
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	3	Y	-0-	-0-			
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-	-0-			
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	58	1	525	3	Y	-0-	-0-			

WILSON, DUKE		WELL #:		1618	RRCID ->	258632	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8230 -	8858			
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	22	1	227	3	N	1	1 1			
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	N	-0-	1			
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	N	1	1 1			
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-	1			
02	336 N	242	-0-	-94	-0-	20	1	221	3	N	1	1 1			
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1	9			N	-0-	1 1			

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		3	RRCID ->	258712	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7498 -	8496			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 177		WELL #:		10	RRCID ->	258926	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8042 -	8940			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-	-0-			
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-	-0-			
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-	-0-			
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-	-0-			
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-	-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC JEFFERS, AR		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 11		RRCID -> 258931		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7330 - 8150								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 15		RRCID -> 260024		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8282 - 8432						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260029		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 8106						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260075		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6320 - 8800						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 16		RRCID -> 260079		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8406 - 8550						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260081		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7338 - 8904						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 7580 - 8578						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		2	RRCID ->	260086	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7486 - 8345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		20	RRCID ->	260088	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7558 - 8466			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #:		5	RRCID ->	260090	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8698	PERF. 7282 - 8408			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 55 1		WELL #:		1	RRCID ->	260100	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7208 - 7926			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #:		1601	RRCID ->	260104	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7330 - 8174			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #:		1602	RRCID ->	260106	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7340 - 8406			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #:		7	RRCID ->	260147	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 7442 - 8312			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260149		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260162		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260609		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260611		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260617		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260619		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260878		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #:	8	RRCID ->	261027	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8162 - 8640	
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
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	39 1	892 3	N	26	13 1	40	
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	29 9	848 3	N	9	23 1	26	
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	38 1	874 3	N	29	25 1	30	
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	10 9	871 3	N	8		38	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	803 3	N	31	25 1	44	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	32 9	883 3	N	24	28 1	40	
						27 1						
						9 9						
						22 1						
						34 9						
						29 1						
						26 9						

MARIGLIANO		WELL #:		1606	RRCID ->	261408	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7348 - 8124
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		8	RRCID ->	261654	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8002 - 8276
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		6	RRCID ->	261655	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8154 - 8452
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MEADOR 57		WELL #:		9	RRCID ->	261657	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7944 - 7972
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		403	RRCID ->	261823	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7862 - 8190
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261824		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261950		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262036		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 1		RRCID -> 262086		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396								
10	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	151	1	2582	3	N	-0-					29
11	2730 X	2570	-0-	-160	-0-	146	1	2421	3	N	3	27	1			5
						3	9									
12	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	146	1	2549	3	N	-0-					5
01	2728 N	2588	-0-	-140	-0-	102	1	2486	3	N	-0-					5
02	2408 N	2345	-0-	-63	-0-	83	1	2259	3	N	3	3	8			5
						3	9									
03	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	106	1	2458	3	N	-0-					5

POWELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358								
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	830	3	Y	5	28	1			82
						6	9									
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	84	1	754	3	Y	8	21	1			69
						9	9									
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	86	1	786	3	Y	29	18	1			80
						32	9									
01	930 N	477	-0-	-453	-0-	50	1	423	3	Y	4	20	1			64
						4	9									
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	820	3	Y	20	17	1			67
						22	9									
03	899 N	727	-0-	-172	-0-	72	1	647	3	Y	7	18	1			56
						8	9									

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
POWELL 14		WELL #: 3		RRCID ->	262166	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7396 - 8238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID ->	262250	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8549 PERF. 6310 - 7990	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID ->	262251	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8585 PERF. 7464 - 8436	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID ->	262735	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8525 PERF. 7416 - 8236	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID ->	262809	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6884 - 8156	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BLOODWORTH 140		WELL #: 10SW		RRCID ->	262960	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8491 PERF. 7977 - 8376	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID ->	262967	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8380 PERF. 7246 - 8228	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 18RS		RRCID ->	262994	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8860 PERF. 7062 - 8750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID ->	263025	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8453 PERF. 7456 - 8374
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID ->	263026	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 6578 - 8020
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID ->	263062	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	8364 PERF. 7438 - 8290
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID ->	264348	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 6644 - 7970
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID ->	264452	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599 PERF. 7380 - 8482
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID ->	264482	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6854 - 8168
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268224		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268259		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #: 2		RRCID -> 268260		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 268262		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #: 6		RRCID -> 268263		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MARIGLIANO		WELL #:		2401	RRCID ->	268265	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7155 - 8195
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		35	RRCID ->	270891	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 6804 - 8070
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		9	RRCID ->	271030	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7404 - 8212
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		WELL #:		950479	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7984 - 8076
MAYER RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7984 - 8076
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER (WOLFCAMP)		WELL #:		81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		WELL #:		100445							
ESPY, H. T.		WELL #:		3 U	RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 2879 - 2887
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROBERT C. BROWER, LLC //CONT.// 100445
 ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

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
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 -8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

10	248 N	134	-0-	-114	-0-	13	1	121	3	Y	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	24	1	214	3	Y	-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	36	1	227	3	Y	-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	194	3	Y	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	3	Y	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	3	Y	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	38	1	187	3	Y	-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	42	1	199	3	Y	-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

10	620 N	406	-0-	-214	-0-	47	1	359	3	Y	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	88	1	578	3	Y	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	3	Y	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	84	1	517	3	Y	-0-
02	616 N	574	-0-	-42	-0-	81	1	493	3	Y	-0-
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	84	1	493	3	Y	-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EXTEX OPERATING COMPANY		257062							
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 091190		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 091887		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO	
DAMRON ENERGY, LLC		198130							
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 144094		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526	
10	744 N	280	-0-	-464	-0-	280	6	N	-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-
12	527 N	84	-0-	-443	-0-	84	6	N	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	6	N	-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	6	N	-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	6	N	-0-

CANNING		WELL #: 1		RRCID -> 147027		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480	
10	899 N	336	-0-	-563	-0-	336	6	N	-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-
12	620 N	101	-0-	-519	-0-	101	6	N	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	6	N	-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	6	N	-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	6	N	-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
 CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	317	-0-	-520	-0-	317	6	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	95	-0-	-494	-0-	95	6	N	-0-	-0-	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	6	N	-0-	-0-	-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	6	N	-0-	-0-	-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	6	N	-0-	-0-	-0-

SENECA (WOLFCAMP) 82255 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 BALLEW 106 WELL #: 3 RRCID -> 300613 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 4803 - 4854

10	0	-0-	-0-	-0-	343			N	-0-	-0-	-0-
*11	60	4	-0-	-56	287	4	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	62	1	-0-	-61	226	1	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	62	1	-0-	-61	165	1	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	56	1	-0-	-55	110	1	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	172 N	62	-0-	-110	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
 TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TRIPower RESOURCES, LLC 870483
 TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185	185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185	185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185	185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185	185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185	185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185	185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
 MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	26

SHAJUMAR (CANYON)			82603 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE			
BRITNIC OIL & GAS, INC.			093621									
BOLT			WELL #: 1		RRCID -> 208846		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 1525		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.			170164									
DUNBAR, LEONARD			WELL #: 1		RRCID -> 054228		COMPL. DATE 11/28/1964		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 1724 - 1734	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LIVINGSTON, J. M. MRS.			WELL #: 1		RRCID -> 054229		COMPL. DATE 11/21/1965		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TAYLOR-DUNBAR			WELL #: 3		RRCID -> 054726		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 2113		PERF. 1767 - 1785	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LIVINGSTON, J. M. MRS.			WELL #: 2		RRCID -> 055185		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 2235		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MUDGE			WELL #: 2		RRCID -> 188100		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 1488		PERF. 1463 - 1488	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SHAJUMAR (CANYON)										//CONT.// 82603 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE	
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.										//CONT.// 170164							
MOLESWORTH										WELL #: 1		RRCID -> 190545		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOLESWORTH										WELL #: 2		RRCID -> 191877		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUDGE										WELL #: 3		RRCID -> 199040		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOLESWORTH										WELL #: 5		RRCID -> 199044		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUDGE										WELL #: 4		RRCID -> 199589		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOLESWORTH										WELL #: 3 A		RRCID -> 209050		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CASH JOY										WELL #: 1A		RRCID -> 215072		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164							
MUDGE B		WELL #:		3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SHAJUMAR (PENN LIME)				82603 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164							
TURNER, CARRIE L.		WELL #:		2	RRCID ->	019183	COMPL. DATE	11/18/1962	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHANNON (SAN ANDRES)				82663 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
CLARK OIL CO.				157689							
SHANNON - DYCO		WELL #:		1	RRCID ->	216640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1790 - 1810
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)				82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC				041519							
GARNER "1"		WELL #:		1	RRCID ->	102579	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7985 - 8780
10	14B2 EXT	5	-0-	5	138	5	2		N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138				N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138				N	-0-	55
01	231 X	93	-0-	-138	-0-	93	2		N	-0-	55
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
GARNER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	183885	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 13150
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	204
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	204
12	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2		N	-0-	204
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	204
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	204
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	204

NOELKE 4				WELL #:	1H	RRCID ->	184121	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9000 - 12802
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	1441	
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-	1441	
12	1767 X	160	-0-	-1607	-0-	160	2		N	-0-	1441	
01	1767 X	638	-0-	-1129	-0-	638	2		N	-0-	1441	
02	1596 X	247	-0-	-1349	-0-	247	2		N	-0-	1441	
03	930 X	112	-0-	-818	-0-	112	2		N	-0-	1441	

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9050 - 12475	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		846
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		846
12	1984 X	3	-0-	-1981	-0-	3 2			N	-0-		846
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		846
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		846
03	10 X	8	-0-	-2	-0-	8 2			N	-0-		846

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9150 - 13440	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-		122
11	1350 X	258	-0-	-1092	-0-				N	-0-		122
12	899 X	185	-0-	-714	-0-	185 2			N	-0-		122
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-		122
02	448 X	175	-0-	-273	-0-	175 2			N	-0-		122
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2			N	-0-		122

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10934 - 14205	
10	558 X	120	-0-	-438	-0-	120 2			N	-0-		646
11	990 X	48	-0-	-942	-0-	48 2			N	-0-		646
12	1023 X	30	-0-	-993	-0-	30 2			N	-0-		646
01	1023 X	304	-0-	-719	-0-	304 2			N	-0-		646
02	392 X	82	-0-	-310	-0-	82 2			N	-0-		646
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		646

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF. 9035 - 11568	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-		158
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		158
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		158
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		158
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107 2			N	-0-		158
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-		158

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9580 - 13220	
10	403 X	79	-0-	-324	-0-	79 2			Y	-0-		632
11	4800 X	74	-0-	-4726	-0-	74 2			Y	-0-		632
12	4960 X	45	-0-	-4915	-0-	45 2			Y	-0-		632
01	4774 X	527	-0-	-4247	-0-	527 2			Y	-0-		632
02	1176 X	166	-0-	-1010	-0-	166 2			Y	-0-		632
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-		632

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF. 9183 - 12012	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		542
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		542
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	105 2			N	-0-		542
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-		542
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		542
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-	81 1	461

NOELKE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8771 - 10934	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		111
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	102 1	9
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	33 2			N	-0-		9
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		9
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2			N	-0-		9
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		9

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9352 - 12851				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			555
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			555
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			555
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			555
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			555
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			555

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430 PERF. 8434 - 9000				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			278
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			278
12	341 N	72	-0-	-269	-0-	72	2		N	-0-			278
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			278
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			278
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			278

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID ->	192246	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9485 PERF. 8992 - 9012				
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			220
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			220
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			220
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			220
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			220
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			220

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID ->	192736	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	11070 PERF.10845 - 10865				
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			62
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			62
12	1612 X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2		N	-0-			62
01	1612 X	1193	-0-	-419	-0-	1193	2		N	-0-			62
02	672 X	297	-0-	-375	-0-	297	2		N	-0-			62
03	1023 N	236	-0-	-787	-0-	236	2		N	-0-			62

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID ->	194004	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	11302 PERF.10994 - 11014				
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			96
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			96
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			96
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			96
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			96
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID ->	194610	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8932 - 9020				
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			52
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			52
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			52
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-			52

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID ->	195188	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9010 - 13180				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			314
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			314
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			314
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			314
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-			314
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			314

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	97
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	97
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	97
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	97
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	97
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	97

NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660		
10	1116 X	929	-0-	-187	-0-	929	2	N	-0-	156
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	156
12	1116 N	437	-0-	-679	-0-	437	2	N	-0-	156
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	156
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	156
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2	N	-0-	156

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975		
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
12	2077 X	85	-0-	-1992	-0-	85	2	N	-0-	209
01	2077 X	456	-0-	-1621	-0-	456	2	N	-0-	209
02	672 X	237	-0-	-435	-0-	237	2	N	-0-	209
*03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	123	2	N	186 9 169 155 1	223

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2	N	-0-	200
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	200
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	200
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-	200

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055		
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	715
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	639
12	961 N	263	-0-	-698	-0-	254	2	N	8	647
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	N	6	653
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	653
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	N	-0-	653

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222			N	-0-	66
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222			N	-0-	66
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222			N	-0-	66
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222			N	-0-	66
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222			N	-0-	66
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222			N	-0-	66

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

NOELKE "A" WELL #: 2801 RRCID -> 291597 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155

10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					165
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					165
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					165
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2			N	-0-					165
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					165

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

 SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

 SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1443
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1443
12	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 2			N	-0-					1443
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					1443
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1443
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	72					1515

 NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 289150 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

10	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					306
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-					306
12	496 N	26	-0-	-470	-0-		26 2			N	-0-					306
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-					306
02	28 N	11	-0-	-17	-0-		11 2			N	-0-					306
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		25 2	56 9		N	51	172 1				185

 SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER (CANYON)		83594 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
AVIATOR ENERGY, LLC		103337									
WALKER, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773 - 5800	
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
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			61
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			61
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
JAMESON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6014 - 6034	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ANDERSON, B.		WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771 - 5818	
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON)		83873 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION			
OXY USA INC.		630591									
SHAW, VERDA		WELL #: 1		RRCID -> 290813		COMPL. DATE 09/09/1967		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 6706 - 6810	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION			
NOELKE, W. M., EST.		WELL #: 43		RRCID -> 286585		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6650 - 6668	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST.		760218		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION			
WELL #: 44		RRCID -> 286586		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6644 - 6676			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON)		//CONT.//		83873 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
NOELKE, W. M., EST.		WELL #:		45	RRCID ->	286587	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6626 - 6657			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., -C-		WELL #:		7	RRCID ->	296065	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	6462 - 6630			
10	T. A.	1058	-0-	1058	2769	1058	2				Y	-0-			-0-
11	T. A.	1495	-0-	1495	4264	1495	2				Y	-0-			-0-
12	4686 R	422	-0-	-4264	-0-	422	2				Y	-0-			-0-
01	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2				Y	-0-			-0-
02	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				Y	-0-			-0-
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2				Y	-0-			-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100)				83873 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION								
OXY USA INC.				630591											
CRAWFORD, LETA D.		WELL #:		4	RRCID ->	291001	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	3150 - 3170			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD, LETA D.		WELL #:		6	RRCID ->	291669	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3126 - 3156			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD, LETA D.		WELL #:		10	RRCID ->	291670	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3088 - 3112			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)				84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
ADCOCK, CAROL THOMSON				007832											
THOMSON		WELL #:		1	RRCID ->	038772	COMPL. DATE	08/01/1965	TOTAL DEPTH	5303	PERF.	N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			91

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306															
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445															
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516															
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A															
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 2		RRCID -> 059232		COMPL. DATE 03/03/1974		TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WARD C		WELL #: 3		RRCID -> 059233		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 4		RRCID -> 059234		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 5		RRCID -> 059495		COMPL. DATE 07/19/1974		TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS A 82		WELL #: 6		RRCID -> 059496		COMPL. DATE 07/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 7		RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD C		WELL #: 7		RRCID -> 101165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 6		RRCID -> 101166		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 9		RRCID -> 101611		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MIERS A 82		WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471								
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 11		RRCID -> 138444		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82		WELL #: 9		RRCID -> 138578		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445								
MIERS A		WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		Y	-0-	-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1514		RRCID -> 139265		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548		
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 13		RRCID -> 139279		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385		
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 15		RRCID -> 140328		COMPL. DATE 12/04/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 16		RRCID -> 140329		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 8017		RRCID -> 141589		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		Y	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 12		RRCID -> 142328		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WARD C		WELL #: 13		RRCID -> 142331		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WARD C		WELL #: 14		RRCID -> 142420		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 16		RRCID -> 142470		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 15		RRCID -> 142525		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445												
WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #: 32		RRCID -> 147931		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #: 33		RRCID -> 148271		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445														
WARD C		WELL #: 34		RRCID -> 148272		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WARD C		WELL #: 31		RRCID -> 148663		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1515		RRCID -> 175899		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496								
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1516		RRCID -> 177014		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400								
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1517		RRCID -> 179132		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497								
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469								
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628								
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROBERT C. BROWER, LLC		//CONT.// 100445									
MIERS A		WELL #: 1520		RRCID -> 181346		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11 2	N	-0-		-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-

MIERS A		WELL #: 1521		RRCID -> 182019		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642			
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243 2	N	-0-		-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-

MIERS A		WELL #: 1409		RRCID -> 182427		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483			
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

MIERS A 82		WELL #: 18		RRCID -> 185580		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572			
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

MIERS A 82		WELL #: 19		RRCID -> 205889		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653			
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

WARD C		WELL #: 37		RRCID -> 218606		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

WARD C		WELL #: 41		RRCID -> 239015		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535													
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

10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A													
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567													
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
03	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	2		N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880													
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677													
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798													
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			121
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3		N	-0-			121
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-			121
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			121
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			121
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844													
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
 HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4 N		2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3 N		1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	4 N		1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N		1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

10	62 N		17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N		9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	31 N		9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31 N		8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	9 N		8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

10	31 N		16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	30 N		8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	31 N		8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	31 N		7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N		2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	8 N		7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

10	93 N		29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	60 N		15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	62 N		15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 N		13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	28 N		13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	15 N		13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5754

10	84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	60 N		43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	62 N		43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N		39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*03	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

10	31 N		16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	30 N		8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	31 N		8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	31 N		7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N		7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 N		7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

10	31 N		16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	30 N		8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	31 N		8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	31 N		7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N		7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 N		7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC				875310								
BERGER				WELL #: 1		RRCID -> 019194		COMPL. DATE 12/28/1958		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-	-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-	-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-	-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-	-0-

DAVIS				WELL #: 1		RRCID -> 019195		COMPL. DATE 07/16/1958		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	-0-

DAVIS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 019196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768		
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-	-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-	-0-

DAVIS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 019197		COMPL. DATE 08/03/1958		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-

DAVIS "D"				WELL #: 1		RRCID -> 019199		COMPL. DATE 07/08/1958		TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877		
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-

DAVIS "E"				WELL #: 1		RRCID -> 019200		COMPL. DATE 06/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-

DAVIS "F"				WELL #: 1		RRCID -> 019201		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY, E. M.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	019202	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5479	-	5935			
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N		-0-					-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N		-0-					-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N		-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N		-0-					-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		N		-0-					-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N		-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	019203	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5690	-	6056			
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N		-0-					-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N		-0-					-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N		-0-					-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N		-0-					-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N		-0-					-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N		-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019204	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	5506	-	5599			
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N		-0-					-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-					-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N		-0-					-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N		-0-					-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N		-0-					-0-
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N		-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	019205	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5700	-	6185			
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N		-0-					-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N		-0-					-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N		-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N		-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N		-0-					-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N		-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	019206	COMPL. DATE	12/13/1956	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6292	-	6500			
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N		-0-					-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N		-0-					-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N		-0-					-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N		-0-					-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3		N		-0-					-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N		-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	019207	COMPL. DATE	01/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5590	-	6260			
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N		-0-					-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N		-0-					-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N		-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N		-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N		-0-					-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N		-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	019208	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6000	-	6670			
10		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N		-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-					-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N		-0-					-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N		-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-					-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N		-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC										//CONT.// 875310								
DEBERRY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091		
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3			N	-0-					-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3			N	-0-					-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-		53	3			N	-0-					-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3			N	-0-					-0-

MARTIN										WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472		
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3			N	-0-					-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3			N	-0-					-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-					-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-

MECKEL										WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200		
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	3			N	-0-					-0-
01		10 N	1	-0-	-9	-0-		1	3			N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"										WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL										WELL #: 5		RRCID -> 019221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-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-

STEEN										WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750		
10		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	3			N	-0-					-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			N	-0-					-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-					-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3			N	-0-					-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3			N	-0-					-0-
03		186 N	154	-0-	-32	-0-		154	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2		RRCID -> 019224		COMPL. DATE 05/18/1956		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5514 - 5644						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5443 - 5521						
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5304 - 5342						
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-

THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5320 - 5350						
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019228		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4998 - 5038						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

THOMSON		WELL #: 1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5268 - 5328						
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6261 - 6434						
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			24
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			24
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			24
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			24
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			24
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			24

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

10	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

10	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055743	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		7	RRCID ->	055860	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	N/A	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-			-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055893	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	N/A	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3			Y	-0-			7
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			Y	-0-			7
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			Y	-0-			7
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			Y	-0-			7
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			Y	-0-			7
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			Y	-0-			7

DAVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055993	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	056158	COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6 3			N	-0-			-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	056211	COMPL. DATE	08/28/1973	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			Y	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	056907	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	N/A	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BERGER		WELL #:	2	RRCID ->	057193	COMPL. DATE	12/06/1973	TOTAL DEPTH	6730 PERF. N/A
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-

BERGER		WELL #:	2	RRCID ->	057266	COMPL. DATE	01/03/1974	TOTAL DEPTH	6500 PERF. N/A
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #:	2	RRCID ->	057267	COMPL. DATE	12/27/1973	TOTAL DEPTH	6500 PERF. N/A
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-	-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81 3	N	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-

THOMSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	057847	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	5684 PERF. N/A
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-

DEBERRY A		WELL #:	7	RRCID ->	058420	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5917 - 6267
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:	9	RRCID ->	058474	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6075 PERF. 5088 - 5626
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #:	5	RRCID ->	058789	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5900 PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #:		3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
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
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A	
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3	N	-0-		-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3	N	-0-		-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #:		8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-

THOMSON "F"		WELL #:		2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A	
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602 3	N	-0-	-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	75	1	581 3	N	-0-	-0-
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	78	1	597 3	N	-0-	-0-
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	65	1	572 3	N	-0-	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556 3	N	-0-	-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	70	1	601 3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404	
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #:		10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 5		RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A				
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	3	N	-0-			-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612				
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WARD		WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY A		WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	13
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	13
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	Y	-0-	-0-	13
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	Y	-0-	-0-	13
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	13
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-	-0-	13

STEEN		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619			
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671			
M	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
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789			
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730			
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768								
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862								
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125								
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325								
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3		Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	3		Y	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312								
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
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180								
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 088024		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 088026		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305								
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490								
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 4		RRCID -> 090677		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290								
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 3		RRCID -> 091624		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326								
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860																
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3		N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860																
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324																
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692																
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	3		N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667																
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090																
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044				
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597				
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876				
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014				
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795				
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	

BARTON		WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	

BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	Y	-0-	-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	Y	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390		
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD				WELL #:	10	RRCID ->	124346	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	5719 - 6556
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #:	11	RRCID ->	125699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6139 - 6497
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #:	12	RRCID ->	126040	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5551 - 6523
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	22	RRCID ->	126145	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5327 - 6023
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	126257	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5381 - 5751
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	21R	RRCID ->	126461	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5195 - 5550
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911			
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
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720			
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194			
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561			
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	4	RRCID ->	133119	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416	-	5650
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #:	4	RRCID ->	133120	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5503	-	6148
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:	4	RRCID ->	133262	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858	-	6768
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:	2T	RRCID ->	133607	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5385	-	5742
10		496 N	307	-0-	-189	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-			-0-
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3		N	-0-			-0-
02		364 N	203	-0-	-161	-0-	203 3		N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	13	RRCID ->	133608	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5828	-	6750
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	14	RRCID ->	133609	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5816	-	6698
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	17	RRCID ->	133610	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5651	-	6508
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								

		WELL #:	16	RRCID ->	133989	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5520	-	6403			
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	13	RRCID ->	134305	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	5835	-	6465			
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	26	RRCID ->	134354	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5336	-	5720			
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	16	RRCID ->	134373	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5572	-	6332			
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	15	RRCID ->	134436	COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5519	-	6192			
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	134437	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5631	-	6335			
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3		N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #:	5	RRCID ->	134489	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5345	-	5838			
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #:	6	RRCID ->	134490	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5343 -	5713		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-	
DEBERRY "A"		WELL #:	21	RRCID ->	134491	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5574 -	6305		
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-		-0-	
11		90 N	75	-0-	-15	-0-		75 3		N	-0-		-0-	
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-		-0-	
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-		-0-	
02		84 N	69	-0-	-15	-0-		69 3		N	-0-		-0-	
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-		-0-	
DEBERRY "A"		WELL #:	17	RRCID ->	134492	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5661 -	6386		
10		527 N	524	-0-	-3	-0-		524 3		N	-0-		-0-	
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 3		N	-0-		-0-	
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 3		N	-0-		-0-	
01		527 N	482	-0-	-45	-0-		482 3		N	-0-		-0-	
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-		-0-	
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 3		N	-0-		-0-	
DEBERRY "A"		WELL #:	20	RRCID ->	134493	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5571 -	6242		
10		93 N	87	-0-	-6	-0-		87 3		N	-0-		-0-	
11		90 N	77	-0-	-13	-0-		77 3		N	-0-		-0-	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-		82 3		N	-0-		-0-	
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		81 3		N	-0-		-0-	
02		84 N	71	-0-	-13	-0-		71 3		N	-0-		-0-	
03		93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3		N	-0-		-0-	
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	134494	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5742 -	6187		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	1839	-0-	1839	1839		1839 3		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1394	-0-	1394	3233		1394 3		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	687	-0-	687	3920		687 3		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	634	-0-	634	4554		634 3		N	-0-		-0-	
STEEN		WELL #:	25	RRCID ->	134495	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5294 -	5764		
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		Y	-0-		-0-	
11		210 N	208	-0-	-2	-0-		208 3		Y	-0-		-0-	
12		217 N	211	-0-	-6	-0-		211 3		Y	-0-		-0-	
01		217 N	209	-0-	-8	-0-		209 3		Y	-0-		-0-	
02		196 N	189	-0-	-7	-0-		189 3		Y	-0-		-0-	
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		Y	-0-		-0-	
DAVIS "B"		WELL #:	5	RRCID ->	134817	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5412 -	6029		
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-		-0-	
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-	
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-		-0-	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-		-0-	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		N	-0-		-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 5495 - 6000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-				-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-				-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-				-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-

BERGER				WELL #: 8		RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5439 - 6088		
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-				-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-				-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-				-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-				-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-				-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-				-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 14		RRCID -> 135112		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5715 - 6474		
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-				-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-				-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-				-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-				-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-				-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-				-0-

BARTON				WELL #: 5		RRCID -> 135165		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5735 - 6568		
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-				-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-				-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-				-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-				-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-				-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-				-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 135166		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5569 - 6234		
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-				-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-				-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-				-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-				-0-

BERGER				WELL #: 10		RRCID -> 135204		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5626 - 6427		
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-				-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-				-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-				-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-				-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195 3		N	-0-				-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-				-0-

DEBERRY				WELL #: 5		RRCID -> 135205		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5587 - 6237		
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-				-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-				-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-				-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-				-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-				-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342			
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	Y	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494			
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292			
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285			
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031			
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376			
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320			
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614 3	N	-0-		-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546 3	N	-0-		-0-
12	620	N	366	-0-	-254	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477			
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-		-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398			
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-		-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
01	279	N	147	-0-	-132	-0-	147 3	Y	-0-		-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156 3	Y	-0-		-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330			
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5704 - 6467		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3	N	-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5639 - 6334		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5603 - 6183		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5509 - 6016		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #: 19		RRCID -> 136376		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5686 - 6478		
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-			-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 18		RRCID -> 136780		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5581 - 6363		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 20		RRCID -> 136785		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5644 - 6483		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. -118-		WELL #: 5		RRCID -> 136789		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 5		RRCID -> 136790		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696			
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 22		RRCID -> 137111		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 23		RRCID -> 137112		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456			
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602			
10	372 N	208	-0-	-164	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	125	-0-	-216	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574			
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	138250	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 5958 - 6585	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL "A"				WELL #:	10	RRCID ->	138251	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5780 - 6070	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-	-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"				WELL #:	24	RRCID ->	138585	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5654 - 6297	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-	-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-	-0-	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"				WELL #:	25	RRCID ->	138586	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 5647 - 6312	
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-	-0-	
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-	-0-	
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-	-0-	
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-	-0-	
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3		N	-0-	-0-	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"				WELL #:	27	RRCID ->	138587	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	6709 PERF. 5820 - 6054	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"				WELL #:	29	RRCID ->	138589	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 5807 - 6364	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 35		RRCID -> 139012		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562								
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472								
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990								
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626								
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 139384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5092	-	5424				
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5744	-	6558				
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139623	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6353	-	6644				
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5854	-	6264				
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139640	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5790	-	6326				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DEBERRY "A"		WELL #: 39		RRCID -> 139648	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046	-	6117				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139747	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5811	-	6253				
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 26		RRCID -> 139979		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 27		RRCID -> 139980		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593				
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120				
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198					
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			13
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			13

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650					
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742					
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD		WELL #: 21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 30		RRCID -> 145870		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778			
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 29		RRCID -> 145929		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620			
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 20		RRCID -> 145930		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	3	Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658			
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5592 - 5970		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5328 - 5758		
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5684 - 6512		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5126 - 5468		
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-		-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-		-0-
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3		N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 6287		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5324 - 5822		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 23		RRCID -> 147178		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5543 - 6014		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5678		-		6592	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-				-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 5646		-		6571	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 5392		-		6238	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5562		-		6367	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-				-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-				-0-
WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5671		-		6539	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-				-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-				-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-				-0-
WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 5522		-		6326	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5576		-		6340	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-				-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			Y	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-				-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-				-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-				-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
DAVIS "E"		WELL #:		8	RRCID ->	148797	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	5493 - 6148			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		Y	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-		61	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-		51	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		36	RRCID ->	148798	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5549 - 6350			
10	341	N	334	-0-	-7	-0-		334	3		N	-0-			-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-		319	3		N	-0-			-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-		327	3		N	-0-			-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-		339	3		N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-		293	3		N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-		329	3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		7	RRCID ->	149150	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5443 - 5945			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	149178	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5537 - 6116			
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3		Y	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		Y	-0-			-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		Y	-0-			-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-		86	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-		75	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-		89	3		Y	-0-			-0-

DAVIS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	149399	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5304 - 5755			
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-		912	3		Y	-0-			28
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-		853	3		Y	-0-			28
12	899	N	855	-0-	-44	-0-		855	3		Y	-0-			28
01	899	N	840	-0-	-59	-0-		840	3		Y	-0-			28
02	784	N	769	-0-	-15	-0-		769	3		Y	-0-			28
03	868	N	862	-0-	-6	-0-		862	3		Y	-0-			28

DAVIS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	149401	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5346 - 5789			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BERGER		WELL #:		16	RRCID ->	149528	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5510 - 6282			
10	124	N	120	-0-	-4	-0-		120	3		N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-		113	3		N	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-		118	3		N	-0-			-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-		62	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-		117	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 17	RRCID -> 149532	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 6537	PERF. 5616	-		6290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 6	RRCID -> 149537	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5400	-		5772			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 8	RRCID -> 149538	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 5420	-		5779			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 6	RRCID -> 149539	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5520	-		5729			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

WARD				WELL #: 33	RRCID -> 149540	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5697	-		6491			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-

BERGER				WELL #: 15	RRCID -> 149555	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 6513	PERF. 5518	-		6298			
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488	3			Y	-0-			-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-			-0-

BERGER				WELL #: 18	RRCID -> 149556	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 5536	-		6262			
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 20	RRCID -> 149557	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5638	-		6360							
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 9	RRCID -> 149620	COMPL. DATE 05/08/1994	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 5952	-		6900							
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 26	RRCID -> 149626	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5368	-		5720							
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 27	RRCID -> 149630	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5324	-		5718							
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 34	RRCID -> 149631	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5294	-		5514							
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 25	RRCID -> 150018	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5382	-		5780							
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 9	RRCID -> 150338	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5322	-		5834							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

STEEN		WELL #: 33		RRCID -> 150342	COMPL. DATE 05/22/1994	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5218	- 5712			
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196 3		N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 35		RRCID -> 150343	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5344	- 5702			
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 38		RRCID -> 150344	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5537	- 6342			
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 39		RRCID -> 150345	COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH 6683	PERF. 5614	- 6498			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 19		RRCID -> 150419	COMPL. DATE 08/02/1999	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5610	- 6287			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-

DAVIS E		WELL #: 9		RRCID -> 150426	COMPL. DATE 06/21/1994	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 5458	- 5914			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150427	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5600	- 6338			
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3		N	-0-		-0-
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 21	RRCID -> 150859	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5428	- 6168			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 150860	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5782	- 6596			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 28	RRCID -> 150861	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5274	- 5776			
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	403	-0-	-589	-0-	403 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 37	RRCID -> 153236	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 5270	- 5645			
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 39	RRCID -> 153241	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5304	- 5782			
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 6	RRCID -> 153397	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5394	- 5943			
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 6	RRCID -> 153398	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5539	- 6076			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478								
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915								
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632								
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872				
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530				
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-			-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183 3	N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884				
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-			-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41 3	Y	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52 3	Y	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 22		RRCID -> 154040		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344				
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277 3	Y	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-			-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 3	Y	-0-			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238 3	Y	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263 3	Y	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 154048		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-	-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552		
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3	N	-0-	-0-	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3	N	-0-	-0-	
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 3	N	-0-	-0-	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 154370		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-	-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 3	Y	-0-	-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-	-0-	

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	Y	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5504 - 6164						
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5481 - 6142						
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5352 - 5926						
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5962 - 6925						
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5440 - 5836						
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5386 - 5864						
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5584 - 6246						
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5812 - 6391				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3				Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3				Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				Y	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 5850 - 6640				
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3				Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				Y	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3				Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3				Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3				Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5654 - 6478				
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3				N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3				N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3				N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5696 - 6440				
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3				Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				Y	-0-			-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3				Y	-0-			-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3				Y	-0-			-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77 3				Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3				Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 5514 - 6337				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3				N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3				N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3				N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3				N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5610 - 6468				
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3				Y	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3				Y	-0-			-0-
12	620 N	468	-0-	-152	-0-	468 3				Y	-0-			-0-
01	775 N	407	-0-	-368	-0-	407 3				Y	-0-			-0-
02	672 N	430	-0-	-242	-0-	430 3				Y	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3				Y	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5470 - 6080				
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3				N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3				N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154869		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462				
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078				
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-		-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-		-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3		N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510				
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1277	-0-	1277	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	801	-0-	801	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	596	-0-	596	-0-	2674	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730				
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344				
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3	N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-			-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	3	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #: 24	RRCID -> 156425	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5548	- 6132					
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
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		Y	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 41	RRCID -> 159005	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5275	- 5546			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #: 12	RRCID -> 159006	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5479	- 5884			
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 159458	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5886	- 6296			
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #: 14	RRCID -> 159870	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 5470	- 6170			
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 44	RRCID -> 164221	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 5903	PERF. 5460	- 5622			
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #: 13	RRCID -> 164223	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5428	- 5836			
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 40		RRCID ->	164225	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	5752 - 6566
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3	N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	662	3	N	-0-		-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 39		RRCID ->	164640	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5288 - 5664
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	164645	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5608 - 6216
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID ->	164649	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5810 - 6576
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID ->	164652	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5522 - 6198
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID ->	164850	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5918 - 6636
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID ->	165090	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5578 - 6326
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412				
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
02	616 N	469	-0-	-147	-0-	469	3	N	-0-		-0-	
03	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	3	N	-0-		-0-	

DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592				
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404				
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800				
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681	3	N	3	3 8	-0-	
03	775 N	457	-0-	-318	-0-	457	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695				
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BARTON		WELL #: 10		RRCID -> 178000		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	3	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132		
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 42		RRCID -> 178406		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 49		RRCID -> 178407		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294		
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	3	N	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 50		RRCID -> 178408		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339		
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-	-0-
12	372 N	147	-0-	-225	-0-	147	3	N	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5635 - 6170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5775 - 6255
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF. 5715 - 6462
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #:		12	RRCID ->	179125	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 5704 - 6468
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3	N	-0-		-0-
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 3	N	-0-		-0-
12		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3	N	-0-		-0-
01		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-		-0-
02		560 N	536	-0-	-24	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		57	RRCID ->	179199	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5682 - 6444
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		55	RRCID ->	179469	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 5892 - 6250
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	610	-0-	610	610	610 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		45	RRCID ->	180097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5554 - 5704
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	180459	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5720 - 6396
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	180474	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5892 - 6530
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	180861	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5962 - 6580
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	180950	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	5814 - 6602
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 3	N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-			-0-
02	644 N	566	-0-	-78	-0-	566 3	N	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:	13	RRCID ->	180951	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5708 - 6442
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-			-0-
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3	N	-0-			-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-			-0-
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-			-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540 3	N	-0-			-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	53	RRCID ->	181280	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6052 - 6730
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3	N	-0-			-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389 3	N	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	58	RRCID ->	181281	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	5905 - 6228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616			
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645			
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328			
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028			
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740			
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027	COMPL. DATE 01/29/2001	TOTAL DEPTH 5883	PERF. 5350	- 5446			
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 5595	PERF. 5128	- 5424			
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3		N	-0-		-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3		N	-0-		-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-		-0-
STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 5883	PERF. 5373	- 5630			
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-		-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH 6478	PERF. 5636	- 5664			
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 5410	- 5750			
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-		-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	275 3		N	-0-		-0-
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3		N	-0-		-0-
MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5888	PERF. 5518	- 5744			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 6844	PERF. 5620	- 5996			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 16		RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182686		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990								
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	N	-0-					-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	75	1	338	3	N	-0-					-0-
01	434 N	305	-0-	-129	-0-	33	1	272	3	N	-0-					-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	78	1	267	3	N	-0-					-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	65	1	385	3	N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676								
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550								
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141								
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326								
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 47		RRCID -> 183122		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676								
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685								
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742								
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 52		RRCID -> 183129		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEEN		WELL #: 47		RRCID -> 183131		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640								
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					30
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					30
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					30
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					30
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					30
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					30

STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635								
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 49		RRCID -> 183406		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5335 - 5565		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5343 - 5485		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-			-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5442 - 5721		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257		PERF. 5630 - 5794		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5794 - 5918		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 5830 - 6128		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5326 - 5567		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	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

STEEN		WELL #: 55		RRCID ->	184185	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5356	-	5548	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 56		RRCID ->	184193	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136	-	5222	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID ->	184199	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	5298	-	5376	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID ->	184235	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5706	-	5812	
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID ->	184562	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5776	-	5992	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID ->	184563	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6182	-	6318	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID ->	184567	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5896	-	5944	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646								
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612								
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760								
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					28
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					28
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					28
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					28
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					28
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					28

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614								
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810								
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614								
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	6 1	49 3	N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 3	N	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3	N	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	4 1	37 3	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5 1	46 3	N	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3		N	-0-	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570		
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3		N	-0-	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3		N	-0-	-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684		
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 3	N	1	1 8	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 22		RRCID -> 187751		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 187753		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910								
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187754		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID -> 187757		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187761		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014								
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	19	1	163	3	N	-0-					-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	23	1	204	3	N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS "C"		WELL #: 20		RRCID -> 188791		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672			
M	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
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939			
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250			
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966			
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024								
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 3	N	-0-		-0-				-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	N	-0-		-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 3	N	-0-		-0-				-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	6 1	51 3	N	-0-		-0-				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	8 1	68 3	N	-0-		-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 3	N	-0-		-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802							
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824							
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-		-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5574 - 5894
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5628 - 5692
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID ->	192379	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5426 - 5658
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID ->	192380	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5654 - 5898
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID ->	192381	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5482 - 5538
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID ->	192382	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5664 - 5904
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID ->	192387	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5658 - 5799
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662				
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806				
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3		N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 40		RRCID -> 192750		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5958 - 6110		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 42		RRCID -> 192751		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5842 - 6150		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 5678 - 5885		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5554 - 5682		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MECKEL		WELL #: 59		RRCID -> 193579		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5677 - 5810		
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-		-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-		-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3		N	-0-		-0-
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 62		RRCID -> 193580		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5962		PERF. 5398 - 5696		
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 63		RRCID -> 193581		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5498 - 5822		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-		-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890		- 6068		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6156		- 6458		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 48		RRCID -> 193588		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 5856		- 6201		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 5817		- 5864		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 5736		- 5944		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5862		- 6012		
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 5618		- 5989		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #:		52	RRCID ->	193593	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5806	-	5848		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MECKEL "A"		WELL #:		55	RRCID ->	193594	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	5720	-	5790		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-						-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MECKEL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	193596	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5716	-	6118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	194723	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5594	-	5608		
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-						-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-				N	-0-						-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DAVIS "C"		WELL #:		37	RRCID ->	194906	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5642	-	5616		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-						-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-				N	-0-						-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-				N	-0-						-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-				N	-0-						-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-				N	-0-						-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

THOMSON D		WELL #:		11	RRCID ->	195697	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5164	-	5216		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-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-

MECKEL "A"		WELL #:		57	RRCID ->	197501	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	5830	-	6084		
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-						-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	540	3	N	-0-				-0-
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	64	1	498	3	N	-0-				-0-
12		620 N	608	-0-	-12	-0-	70	1	538	3	N	-0-				-0-
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	56	1	490	3	N	-0-				-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	1	1	8		-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-
							66	1	566	3	N	-0-				-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-				-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

10		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-				-0-
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-				-0-
12		403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-				-0-
01		372 N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-				-0-
02		336 N	1	-0-	-335	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03		279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 39		RRCID -> 199435		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822			
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468 3	N	-0-		-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463 3	N	-0-		-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425 3	N	-0-		-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012			
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656			
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224			
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456			
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-		-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STEEN		WELL #: 64		RRCID ->	199537	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5350 - 5518	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 65		RRCID ->	199539	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5302 - 5548	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 67		RRCID ->	199540	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5178 - 5892	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 69		RRCID ->	199541	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5187 - 5378	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID ->	199749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5317 - 5512	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID ->	199854	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6244 - 6298	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID ->	199856	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5836 - 6328	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5158 - 5340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5352 - 5394				
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5656 - 5740				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5454 - 6120				
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5608 - 5832				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5444 - 5874				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5504 - 5574				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012		
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3	N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3	N	-0-		-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3	N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979		
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3	N	-0-		-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID ->	200512	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6093 - 6123
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID ->	200513	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 5744 - 5864
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID ->	200514	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5742 - 5778
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID ->	201150	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5462 - 5662
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID ->	201151	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5488 - 5638
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID ->	201200	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5290 - 5606
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID ->	201985	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5314 - 5670
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	0	3	N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	0	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	0	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-

BARTON		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478							
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-				-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-				-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-				-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-

THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333							
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-				-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598							
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-				-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641							
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-				-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-				-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J.W. 118		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J.W. 118		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	15	RRCID ->	205825	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6376	-	6522			
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #:	16	RRCID ->	205837	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5450	-	5536			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:	67	RRCID ->	205839	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5882	-	6056			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	33	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	28	1	125	3	N	-0-					-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	66	RRCID ->	205987	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6550	-	6664			
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	84	RRCID ->	205990	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6254	-	6356			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	73	RRCID ->	206018	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5254	-	5456			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	206020	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5640	-	5860			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN				WELL #:	74	RRCID ->	206086	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5102	-	5890	
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3		N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-					-0-

DEBERRY				WELL #:	17	RRCID ->	206088	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5514	-	6037	
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-					-0-

DAVIS "D"				WELL #:	13	RRCID ->	206089	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5289	-	5538	
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-					-0-

DAVIS "F"				WELL #:	15	RRCID ->	206090	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5304	-	5404	
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-

DAVIS "F"				WELL #:	11	RRCID ->	206091	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5448	-	5576	
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-

STEEN				WELL #:	75	RRCID ->	206092	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5284	-	5953	
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-

DAVIS "E"				WELL #:	16	RRCID ->	206096	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	5384	-	5722	
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 75		RRCID -> 206097		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5510 - 6182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	244	-0-	-4	-0-		244 3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-		234 3		N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-		239 3		N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 3		N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-		223 3		N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-		246 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 5304 - 5588	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5392 - 5586	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-		237 3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-		234 3		N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-		237 3		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-		239 3		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-		211 3		N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-		243 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5476 - 5658	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5394 - 5794	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-		39 3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5550 - 6210	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 3		N	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-		370 3		N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-			-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-		316 3		N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-		341 3		N	-0-			-0-

THOMSON				WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4698 - 5338	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-		73 3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626			
M	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
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340			
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864			
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028			
10	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	45	7 3	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	47	2 3	N	-0-	-0-	-0-
02	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 30		RRCID -> 208118		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5382 - 5516	
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
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 7		RRCID -> 208161		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5938 - 5978	
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 77		RRCID -> 208162		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5274 - 5676	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 76		RRCID -> 208163		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5346 - 5988	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 10		RRCID -> 208240		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5330 - 5618	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 208484		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6419		PERF. 5726 - 6232	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5013 - 5838	
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3	N	-0-			-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 3	N	-0-			-0-
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	111 3	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 208527		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 5854 - 6184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3				N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3				N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5365 - 5526				
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3				N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3				N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3				N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3				N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3				N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3				N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5345 - 5626				
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3				N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3				N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3				N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3				N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3				N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3				N	-0-			-0-

THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5302 - 5935				
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3				N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3				N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3				N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 5600 - 6285				
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3				N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3				N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3				N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3				N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5834 - 6398				
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3				N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3				N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3				N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3				N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5756 - 6298				
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 5641 - 6290						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 5856 - 6618						
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5824 - 6578						
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5496 - 5755						
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 5850 - 6752						
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 5920 - 6650						
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 5786 - 6476						
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 69		RRCID -> 210418	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 6727	PERF. 5897	-		6564						
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 5756	-		6692						
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5871	-		6718						
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494	COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 5796	-		6532						
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 5704	-		6529						
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 5830	-		6762						
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 5979	-		6952						
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840			
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 53		RRCID -> 210567		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878			
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 52		RRCID -> 210572		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868			
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 82		RRCID -> 210606		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536			
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL		WELL #: 81		RRCID -> 210659		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			-0-

STEEN		WELL #: 86		RRCID -> 210685		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			-0-

STEEN		WELL #: 82		RRCID -> 210772		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346		
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100		
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	3			-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			-0-

STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667		
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			-0-

STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794			
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
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732			
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841					
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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			1
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			1

DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730					
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3		Y	-0-			25
11	510 N	108	-0-	-402	-0-	108	3		Y	-0-			25
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			25
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			25
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			25
03	713 N	514	-0-	-199	-0-	514	3		Y	-0-			25

DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492					
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104					
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814					
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893					
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502					
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346			
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HULL		WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970			
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BEN MITTEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8		RRCID -> 213957		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034			
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
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 214005		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 18		RRCID -> 218905		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218907		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 18		RRCID -> 218911		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS F		WELL #: 17		RRCID -> 219695		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694			
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	231	3	N	6 9 5	-0-	5

THOMSON		WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-					-0-	
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-					-0-	
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					-0-	
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-					-0-	
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3		N	-0-					-0-	
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-					-0-	

DEBERRY				WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954							
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-	
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-	
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-	
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-	
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					-0-	

DEBERRY				WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194							
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-	
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-	
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-	
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-	
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-	
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-	

DEBERRY				WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142							
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					-0-	
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-	
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-					-0-	
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-					-0-	
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3		N	-0-					-0-	
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-					-0-	

WARD				WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595							
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-	
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-	
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-	
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-	
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					-0-	
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-	

WARD				WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424							
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-					-0-	
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3		N	-0-					-0-	
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-					-0-	
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3		N	-0-					-0-	
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	819	3		N	-0-					-0-	
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3		N	-0-					-0-	

DEBERRY HEIRS				WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-	
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-	
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			

		WELL #:	11	RRCID ->	220720	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6210 - 6795
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	89	RRCID ->	220730	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	5822 - 6317
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	89	RRCID ->	220776	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	5294 - 5416
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	90	RRCID ->	220779	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5088 - 5506
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-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-

JONES RANCH 156		WELL #:	1	RRCID ->	220783	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	6132 - 6462
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	91	RRCID ->	220785	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5014 - 5444
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:	84	RRCID ->	220872	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5326 - 5630
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #:	18	RRCID ->	220885	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	5762 - 6508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-			-0-
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	221122	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	5582 - 6252		
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	65	RRCID ->	221950	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	5748 - 6638		
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:	10	RRCID ->	222038	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6294 - 6767		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	222065	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5540 - 6210		
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #:	19	RRCID ->	222067	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	5826 - 6678		
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	222087	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	5638 - 6314		
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 95	RRCID -> 222134	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5340	-		5738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20	RRCID -> 222144	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 6742	PERF. 6320	-		6548					
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 62	RRCID -> 222163	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 6623	PERF. 5590	-		6464					
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 86	RRCID -> 222178	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 5678	-		6438					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 58	RRCID -> 222185	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6631	PERF. 5424	-		6386					
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 18	RRCID -> 222201	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 6742	PERF. 6082	-		6616					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 90	RRCID -> 222454	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5458	-		5834					
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 222457	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 5636	-		6100				
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5192	-		5418				
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-				-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-				-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-				-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-				-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	180	3		N	-0-				-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5110	-		5166				
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5382	-		5526				
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	85	3		N	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5342	-		6752				
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-				-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-				-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-				-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-				-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5540	-		6330				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 5630	-		6546				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-				-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5862		-		6760		
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6042		-		6162		
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5528		-		6326		
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5786		-		6686		
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 76		RRCID -> 224677		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5750		-		6652		
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3		N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 69		RRCID -> 224678		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 5926		-		6868		
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5640		-		6524		
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	3		N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD		WELL #: 70		RRCID ->	224694	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	5886	-	6842			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 67		RRCID ->	224697	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	5710	-	6500			
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 78		RRCID ->	224705	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5662	-	6578			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 74		RRCID ->	224837	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5744	-	6752			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 75		RRCID ->	224844	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5660	-	6532			
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 71		RRCID ->	225074	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	5810	-	6708			
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID ->	225139	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	5834	-	6638			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			

		WELL #: 18		RRCID -> 225480		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 5738 - 6568	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	

MITTEL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 225490		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 5978 - 6176	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	

MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 5790 - 5944	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	

JONES RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 225495		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6134 - 6462	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	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-	

MITTEL		WELL #: 1271		RRCID -> 225814		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 5870 - 6018	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 70		RRCID -> 225862		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6008 - 6173	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 5232 - 5456	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	

JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854			
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	

JONES RANCH 156		WELL #: 4		RRCID -> 225971		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 87		RRCID -> 227034		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 90		RRCID -> 227286		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790			
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 91		RRCID -> 227292		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768			
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
03	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MECKEL		WELL #:		92	RRCID ->	227294	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5514	-	5796		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-						-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-						-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-						-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-						-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-						-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-						-0-

MECKEL		WELL #:		93	RRCID ->	227300	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	5396	-	5762		
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-						-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-						-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-						-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-						-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-						-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-						-0-

MECKEL		WELL #:		88	RRCID ->	227760	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	5578	-	6066		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

MECKEL		WELL #:		86	RRCID ->	227767	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	3828	-	5692		
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3		N	-0-						-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3		N	-0-						-0-
12	775 N	681	-0-	-94	-0-	681	3		N	-0-						-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3		N	-0-						-0-
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638	3		N	-0-						-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-						-0-

MECKEL		WELL #:		89	RRCID ->	227848	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	5694	-	5918		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	229115	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5996	-	6668		
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-						-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-						-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-						-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-						-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-						-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-						-0-

THOMSON		WELL #:		8	RRCID ->	229578	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5250	-	5332		
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-						-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-						-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-						-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-						-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-						-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-						-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMSON "D"		WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREEK		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074								
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882								
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055								
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346								
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396								
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234969	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 5630 - 6148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-		-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-		-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	234987	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5980 - 6144	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #:		17	RRCID ->	235010	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6056 - 6195	
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	235011	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5764 - 6914	
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		16	RRCID ->	235041	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 5926 - 6774	
10		279 N	139	-0-	-140	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11		210 N	118	-0-	-92	-0-	118 3		N	-0-		-0-
12		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		21	RRCID ->	235048	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 5932 - 6814	
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 3		N	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		22	RRCID ->	235049	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 5717 - 6576	
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162				
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564				
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890				
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1552		RRCID -> 236174		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	10					21
						11	9									
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	11	15	1			17
						12	9									
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	22	1	216	3	N	11	14	1			14
						12	9									
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	7	13	1			8
						8	9									
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	10					18
						11	9									
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	11	15	1			14
						12	9									

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310 WELL #: 1502	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

JONES RANCH		WELL #: 1556		RRCID -> 236670		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6213 - 6562					
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6024 - 7138					
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6054 - 7166					
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 5886 - 5946					
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 237429		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 5862 - 6208					
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 7214		PERF. 5866 - 5964					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

MITTEL, R. H. <td colspan="2">WELL #: 8 <td>RRCID -> 237438</td> <td>COMPL. DATE 10/28/2007</td> <td>TOTAL DEPTH 7067</td> <td>PERF. 6786 - 6818</td> <td colspan="3"></td> </td>		WELL #: 8 <td>RRCID -> 237438</td> <td>COMPL. DATE 10/28/2007</td> <td>TOTAL DEPTH 7067</td> <td>PERF. 6786 - 6818</td> <td colspan="3"></td>		RRCID -> 237438	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 7067	PERF. 6786 - 6818			
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID -> 238304	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5796 - 6852			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 238832	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 5836 - 5956			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID -> 239528	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6098 - 6356			
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-

MECKEL A		WELL #: 73		RRCID -> 239557	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5888 - 6242			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 11		RRCID -> 239885	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 5868 - 6214			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 19		RRCID -> 240953	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 5674 - 6488			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DAVIS F		WELL #: 19		RRCID -> 240970		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 100		RRCID -> 241266		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586						
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 23		RRCID -> 241272		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888						
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-

DAVIS D		WELL #: 18		RRCID -> 241300		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910						
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 96		RRCID -> 241364		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764						
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	N	1	8		-0-
01	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892						
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826						
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 95	RRCID -> 241957	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 5150	-		5726							
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MITTEL		WELL #: 1273	RRCID -> 242156	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 7113	PERF. 5828	-		5920							
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21	RRCID -> 242159	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 6652	PERF. 5697	-		6338							
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 99	RRCID -> 242161	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 6563	PERF. 6302	-		6438							
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 101	RRCID -> 242258	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 5865	PERF. 3352	-		3482							
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

EVANS 120		WELL #: 2	RRCID -> 242333	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 7309	PERF. 5866	-		5954							
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 25	RRCID -> 242389	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 6752	PERF. 5884	-		6244							
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL A		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD, RIP "G" 45		WELL #: 74		RRCID -> 243719		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 5824 - 6340						
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" 45		WELL #: 3		RRCID -> 243823		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5448 - 6284						
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-				1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-				1
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-				1
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	3	N	-0-	1	1		-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-				-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-				-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243862		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 5858 - 7530						
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	3		N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243874		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 5919 - 6882						
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243969		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 3482 - 5674						
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3		N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243980		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 6086 - 7400						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-					-0-

EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243989		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5858 - 6932						
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC ATKINS 119		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ATKINS 119		WELL #:		1	RRCID ->	243991	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5876 - 6918	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-	
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		N	-0-			-0-	
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-	
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-			-0-	

ATKINS 119		WELL #:		3X	RRCID ->	244213	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5890 - 7048	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-	
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-	
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-	

MITTEL, R. H.		WELL #:		10	RRCID ->	244445	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5846 - 6884	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-			-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-	

MECKEL A		WELL #:		75	RRCID ->	249444	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	5859 - 6124	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

MITTEL, R. H.		WELL #:		12	RRCID ->	250582	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	5874 - 5942	
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-	

JONES RANCH 156		WELL #:		6	RRCID ->	252424	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	6140 - 7070	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-	

ATKINS ANDREWS		WELL #:		1197	RRCID ->	254368	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5884 - 7104	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-	
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
12	775 N	69	-0-	-706	-0-	69 3		N	-0-			-0-	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC ATKINS 119		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ATKINS 119		WELL #:	8	RRCID ->	254780	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5860 - 6950
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-			-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3	N	-0-			-0-
ATKINS 119		WELL #:	4	RRCID ->	255186	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5898 - 6990
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3	N	-0-			-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3	N	-0-			-0-
01	248 N	71	-0-	-177	-0-	71 3	N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
MITTEL, R. H.		WELL #:	6	RRCID ->	255253	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5862 - 6170
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3	N	-0-			-0-
ATKINS ANDREWS		WELL #:	1199	RRCID ->	255254	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6870 - 7058
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
MITTEL, R. H.		WELL #:	15	RRCID ->	255260	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5692 - 5968
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
MITTEL, R. H.		WELL #:	16	RRCID ->	255261	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	5692 - 6960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
MITTEL, R. H.		WELL #:	17	RRCID ->	255534	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5782 - 6944
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3				N	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3				N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3				N	-0-			-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	3				N	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3				N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3				N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3				N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-			-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3				Y	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3				Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3				Y	-0-			-0-
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3				Y	-0-			-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	423	3				Y	-0-			-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	465	3	1	9	Y	1				1

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6428 - 7500

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SONORA, SE. (CANYON REEF)		84651 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC		831165									
CLARKSON		WELL #: 2		RRCID -> 213222		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5250 - 5930	
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TLA CAPITAL, LLC		860937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ALLISON, LEA		WELL #: 1		RRCID -> 073210		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5450 - 6564	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SOUTH END (STRAWN)		84722 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #: 14		RRCID -> 193423		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9476 - 9632	
10	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1861 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1746	-0-	-300	-0-	1746 2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640 2	N	-0-			-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-			-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #: 15		RRCID -> 195380		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9410 - 9594	
10	1891 N	1508	-0-	-383	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	811	-0-	-1349	-0-	811 2	N	-0-			-0-
12	2325 N	1712	-0-	-613	-0-	1712 2	N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-			-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 17		RRCID -> 205268		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 10046	
10	465 N	288	-0-	-177	-0-	288 2	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	424 2	N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 17		RRCID -> 205457		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9422 - 9532	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1674 N	1245	-0-	-429	-0-		1245 2		N	-0-		-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2248 2		N	-0-		-0-
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838 2		N	-0-		-0-
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772 2		N	-0-		-0-
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525 2		N	-0-		-0-
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL													
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958													
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL													
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958													
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222													
10		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-		3007 2	22 9	N	20	20 1	172
11		3000 N	3363	-0-	363	363		3332 2	31 9	N	28	30 1	170
12		1974 N	1611	-0-	-363	-0-		1591 2	20 9	N	18	16 1	172
01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		264 1	2355 2	N	9	15 1	166
								10 9					
02		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-		1562 2	140 9	N	127	207 1	86
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	185		271

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395													
10		868 N	585	-0-	-283	-0-		552 2	33 9	Y	30	30 1	119
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-		829 2	45 9	Y	41	44 1	116
12		899 N	490	-0-	-409	-0-		461 2	29 9	Y	26	23 1	119
01		589 N	550	-0-	-39	-0-		54 1	482 2	Y	13	22 1	110
								14 9					
02		812 N	448	-0-	-364	-0-		412 2	36 9	Y	33	29 1	114
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		114

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010													
10		341 N	181	-0-	-160	-0-		181 2		N	-0-		22
11		300 N	265	-0-	-35	-0-		265 2		N	-0-		22
12		248 N	157	-0-	-91	-0-		157 2		N	-0-		22
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-		21 1	189 2	N	-0-		22
02		252 N	153	-0-	-99	-0-		153 2		N	-0-		22
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		22

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CULBERTSON "17"		WELL #:		3H	RRCID ->	178172	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	11537	PERF.11046	- 13613
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1395 N	87	-0-	-1308	-0-	87	2	N	-0-		194
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		194
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		194
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		194
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

CULBERTSON 16		WELL #:		3H	RRCID ->	180066	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11479	PERF.11181	- 12401
10		434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		-0-
12		434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
02		420 N	253	-0-	-167	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID ->	181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11134	- 12968
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID ->	190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11892	- 15884
10		465 X	279	-0-	-186	-0-	279	2	N	-0-		210
11		390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2	N	-0-		210
12		434 N	62	-0-	-372	-0-	62	2	N	-0-		210
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	21	1	N	-0-		210
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		210
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		210

CULBERTSON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	206962	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11592	PERF.10380	- 10474
10		1612 N	1048	-0-	-564	-0-	1035	2	N	12	7 1	239
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	19	11 1	247
12		2046 N	798	-0-	-1248	-0-	759	2	N	35	189 1	93
01		1054 N	837	-0-	-217	-0-	84	1	N	4	6 1	91
							4	9				
02		1764 N	710	-0-	-1054	-0-	689	2	N	19	7 1	103
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		103

CULBERTSON -16-		WELL #:		4R	RRCID ->	208893	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11644	PERF.11294	- 11450
10		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1561	2	N	25	7 1	154
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	17	10 1	161
12		1643 N	820	-0-	-823	-0-	813	2	N	6	5 1	162
01		1581 N	1267	-0-	-314	-0-	127	1	N	2	5 1	159
							2	9				
02		1484 N	1026	-0-	-458	-0-	989	2	N	34	7 1	186
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		186

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

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
10	4898 X	3039	-0-	-1859	-0-	3026	2	13	9	N	12			219
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5009	2	11	9	N	10			229
12	4712 X	2770	-0-	-1942	-0-	2770	2			N	-0-			229
01	4712 X	3577	-0-	-1135	-0-	360	1	3217	2	N	-0-			229
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	25			254
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			254

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-			133
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			133
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-			133
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-			133
02	252 N	127	-0-	-125	-0-	127	2			N	-0-			133
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			133

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

10	1891 N	1122	-0-	-769	-0-	1122	2			N	-0-			181
11	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-			181
12	1736 N	1023	-0-	-713	-0-	1023	2			N	-0-			181
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	120	1	1073	2	N	-0-			181
02	1596 N	971	-0-	-625	-0-	971	2			N	-0-			181
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			181

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 LILLIS, MICHAEL D. 500740
 COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2026

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

10	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		85076 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
CORE PETRO, LLC		178386										
SPISER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 034328		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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-

TCS PETROLEUM CO., LLC		840311		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
ELLIS, C. M. & THELMA		619390										
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 178819		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082				
10	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2	N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	198	-0-	198	-0-	198	2	N	-0-			-0-
01	0 W	126	-0-	126	-0-	324	2	N	-0-			-0-
02	0 W	312	-0-	312	-0-	636	2	N	-0-			-0-
03	1047 N	411	-0-	-636	-0-	411	2	N	-0-			-0-

SPILLKIRK (GARDNER)		85181 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
OHLHAUSEN OIL COMPANY		619390										
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 178819		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		027200										
JALONICK		WELL #: 1		RRCID -> 173661		COMPL. DATE 08/16/1970		TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -25C-		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
JALONICK		027200										
WELL #: 7TM		RRCID -> 282134		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARES ENERGY, LTD.		029655		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
SUGG 20		027200										
WELL #: 1		RRCID -> 290892		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6322 - 6802						
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	75	1	47	2	N	-0-	50
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	N	-0-	50
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	75	1	34	2	N	-0-	50
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	N	-0-	50
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-	50
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	50

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
BEACH EXPLORATION, INC.				058915											
KILE				WELL #:	1	RRCID ->	134833	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	5723 - 7266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54

BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
MCELROY RANCH CO.				WELL #:	62	RRCID ->	289002	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	8622 - 10100		
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-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-

MCELROY RANCH CO.				WELL #:	63H	RRCID ->	289335	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11433	PERF.	7485 - 10242		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC				100303											
UNIVERSITY 4 "15" H				WELL #:	1	RRCID ->	298541	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	4042 - 5716		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
BARKLEY				WELL #:	2	RRCID ->	214892	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6039 - 8182		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JACKSON -A-				WELL #:	11	RRCID ->	294416	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	5614 - 8086		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ULANDS 48 3-13 C				WELL #:	443H	RRCID ->	298477	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7579 - 18004		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 23193 09/25/2024															

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BARNHART N98 WELL #: 11U RRCID -> 298545 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7120 - 18867															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33294 #	3482	-0-	-29812	-0-	1	1	3471	2	Y	9	14	0		1
						10	9								
11	39815 R	39815	-0-	-0-	-0-	14	1	35535	2	Y	24	23	0		2
						4240	4	26	9						
12	52310 R	52310	-0-	-0-	-0-	28	1	51108	2	Y	471	456	0		17
						656	4	518	9						
01	34749 R	34749	-0-	-0-	-0-	33	1	33688	2	Y	200	206	0		11
						808	4	220	9						
02	37156 #	29326	-0-	-7830	-0-	32	1	29062	2	Y	211	199	0		23
						232	9								
03	52328 #	32043	-0-	-20285	-0-	42	1	31821	2	Y	117	127	0		13
						51	4	129	9						

ORELLANA A WELL #: 2H RRCID -> 301200 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6460 - 13603															
10	0	1026	-0-	1026	6123	1024	2	2	9	N	2				17
11	0	-0-	-0-	-0-	6123					N	-0-				17
12	0	6167	-0-	6167	12290	6012	2	154	4	N	1				18
						1	9								
01	0	4987	-0-	4987	17277	4972	2	15	9	N	14				32
02	21793 R	4516	-0-	-17277	-0-	4502	2	14	9	N	13				45
03	4980 R	4980	-0-	-0-	-0-	4963	2	17	9	N	15				60

VITAL ENERGY, INC. 100951															
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2026															

BLUE STAR NATURAL RESOURCES, LLC 101234															
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848															
10	682 #	623	-0-	-59	-0-	545	3	78	9	Y	71	138	1		67
11	660 #	445	-0-	-215	-0-	401	3	44	9	Y	40				107
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	107	1		-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464															
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	174	3	31	9	Y	28	59	1		20
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	174	3	26	9	Y	24				44
12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	491	3	61	9	Y	55	62	1		37
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	495	3	52	9	Y	47				84
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				84

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356															
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
TS OIL, LLC				101988											
MCELROY RANCH "133"				WELL #:	1	RRCID ->	296247	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	6730 - 10288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-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-

MCELROY RANCH "133"				WELL #:	2	RRCID ->	300812	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	6730 - 10240	
*09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
*10	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
*11	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
*12	589 #	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-			-0-
*01	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
*02	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	103575	RRCID ->	295374	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8095 - 16842	
TAYLOR A 14-16 (ALLOC-F)				WELL #:	6NM									
10	18910 #	10632	-0-	-8278	-0-	198	1	10410	2	N	22	24	0	2
11	18540 #	13156	-0-	-5384	-0-	284	1	12838	2	N	31	29	0	4
12	19466 R	19466	-0-	-0-	-0-	373	1	19019	2	N	67	63	0	8
01	18600 #	15522	-0-	-3078	-0-	285	1	15193	2	N	40	42	0	6
02	13104 #	8852	-0-	-4252	-0-	204	1	8636	2	N	11	15	0	2
03	13609 #	11377	-0-	-2232	-0-	245	1	11107	2	N	23	21	0	4

GRAHAM 186-187 (ALLOC-E)				WELL #:	5SM	RRCID ->	295522	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	7883 - 15138	
10	31124 #	21628	-0-	-9496	-0-	21512	2	43	4	N	66	56	0	21
11	31110 #	28075	-0-	-3035	-0-	28007	2	68	9	N	62	70	0	13
12	32147 #	30942	-0-	-1205	-0-	30883	2	59	9	N	54	57	0	9
*01	31434 #	30596	-0-	-838	-0-	30488	2	32	4	N	69	60	0	18
02	24963 R	24963	-0-	-0-	-0-	24884	2	13	4	N	60	65	0	13
03	29016 #	25179	-0-	-3837	-0-	25104	2	75	9	N	68	65	0	16

TAYLOR A 14-16 (ALLOC-D)				WELL #:	4NM	RRCID ->	298277	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8103 - 16498	
10	26908	22323	-0-	-4585	49598	410	1	21880	2	N	30	30	0	3
11	26040	8915	-0-	-17125	32473	233	1	8636	2	N	42	40	0	5
12	26908	15827	-0-	-11081	21392	303	1	15452	2	N	65	62	0	8
01	26908	11148	-0-	-15760	5632	205	1	10881	2	N	56	48	0	8
*02	20356 #	13668	-0-	-6688	-0-	304	1	13301	2	N	57	55	0	10
03	22320 #	13854	-0-	-8466	-0-	297	1	13494	2	N	57	57	0	10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
SUGG E 208-207 (ALLOC-B) WELL #: 2NU RRCID -> 300502 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8118 - 15693														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

10		0	22110	-0-	22110	67060	21966	2 89 9	55	4	N	81	82 0	3
11	88415	R	21355	-0-	-67060	-0-	21229	2 77 9	49	4	N	70	67 0	6
12	22236	R	22236	-0-	-0-	-0-	22159	2 76 9	1	4	N	69	71 0	4
01	27655	R	27655	-0-	-0-	-0-	27555	2 76 9	24	4	N	69	66 1	7
02	9716	#	-0-	-0-	-9716	-0-					N	-0-		7
03	10757	#	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT		7

LANE TR E 43-42 (ALLOC-C) WELL #: 3NM RRCID -> 300658 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8342 - 16632														

10	25839	R	25839	-0-	-0-	-0-	618	1 2 4	25120	2 99 9	N	90	89 0	6
11	28770	#	25321	-0-	-3449	-0-	600	1 102 9	24619	2 96 9	N	93	88 0	11
12	29729	#	26453	-0-	-3276	-0-	656	1 13 4	25688	2 96 9	N	87	92 0	6
01	29729	#	18802	-0-	-10927	-0-	371	1 73 9	18358	2	N	66	64 0	8
02	23604	#	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-		-0-
03	26164	#	NO RPT	-0-	-26164	-0-					N	NO RPT		-0-

SAXUM OPCO, LLC 103699														
JACEE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297825 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9103 - 16644														

10	20491	#	19183	-0-	-1308	-0-	18894	3 289 9	289	9	Y	263	210 1	76
11	19884	R	19884	-0-	-0-	-0-	19440	3 444 9	444	9	Y	404	402 1	78
12	20801	#	18937	-0-	-1864	-0-	18746	3 191 9	191	9	Y	174	219 1	33
01	20801	#	7139	-0-	-13662	-0-	7054	3 85 9	85	9	Y	77	94 1	16
02	17864	#	-0-	-0-	-17864	-0-					Y	-0-	13 1	3
03	19778	#	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	-0-	2 1	1

KENDRA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297826 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9408 - 16373														

10	16338	R	16338	-0-	-0-	-0-	16204	3 134 9	134	9	Y	122	129 1	22
11	15291	R	15291	-0-	-0-	-0-	15129	3 162 9	162	9	Y	147	82 1	87
12	15965	#	11393	-0-	-4572	-0-	11261	3 132 9	132	9	Y	120	130 1	77
01	16337	#	8964	-0-	-7373	-0-	8836	3 128 9	128	9	Y	116	136 1	57
02	14756	#	8464	-0-	-6292	-0-	8372	3 92 9	92	9	Y	84	86 1	55
03	16337	#	14277	-0-	-2060	-0-	14127	3 150 9	150	9	Y	136	115 1	76

CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
MCMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 8244														

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751										
SUGG "68"				WELL #:	1	RRCID ->	210760	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7162 - 7371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

MCGILL "12"				WELL #:	1	RRCID ->	211216	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7279 - 7338	
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			27
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-			27
12	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-			27
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-			27
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			27
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			27

SUGG FARMAR "40"				WELL #:	2	RRCID ->	212248	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6894 - 6954	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

SUGG "2"				WELL #:	1	RRCID ->	213285	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6998 - 7058	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-

SUGG FARMAR "39A"				WELL #:	2	RRCID ->	215537	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6832 - 6872	
10	434 #	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			98
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-			98
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			98
01	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			98
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			98
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			98

SUGG FARMAR "40"				WELL #:	1	RRCID ->	215603	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6867 - 6962	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

MCGILL "12"				WELL #:	2	RRCID ->	217396	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7222 - 7280	
10	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-			126
11	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-			126
12	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-			126
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			126
02	336 #	308	-0-	-28	-0-	308	2			Y	-0-			126
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	Y	7	108	1	25

 SPRABERRY (TRENDA AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2	Y	-0-			4
11	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2	Y	-0-			4
12	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2	Y	-0-			4
01	31 #	1	-0-	-30	-0-		1	2	Y	-0-			4
02	28 #	13	-0-	-15	-0-		13	2	Y	-0-			4
03	15 #	13	-0-	-2	-0-		13	2	Y	-0-			4

 SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

10	744 #	727	-0-	-17	-0-		679	2	48	9	Y	44	93	1	140
11	720 #	662	-0-	-58	-0-		620	2	42	9	Y	38			178
12	744 #	680	-0-	-64	-0-		637	2	43	9	Y	39	92	1	125
01	713 #	662	-0-	-51	-0-		621	2	41	9	Y	37			162
02	644 #	611	-0-	-33	-0-		568	2	43	9	Y	39			201
03	713 #	542	-0-	-171	-0-		512	2	30	9	Y	27	95	1	133

 SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

10	62 #	38	-0-	-24	-0-		38	2		Y	-0-				18
11	60 #	29	-0-	-31	-0-		29	2		Y	-0-				18
12	62 #	35	-0-	-27	-0-		35	2		Y	-0-				18
01	62 #	38	-0-	-24	-0-		38	2		Y	-0-				18
02	28 #	17	-0-	-11	-0-		17	2		Y	-0-		13	1	5
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-				5

 SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

 SUGG "3" WELL #: RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023

 SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

10	248 #	226	-0-	-22	-0-		224	2	2	9	Y	2	3	1	11
11	240 #	191	-0-	-49	-0-		190	2	1	9	Y	1			12
12	248 #	240	-0-	-8	-0-		238	2	2	9	Y	2	3	1	11
01	248 #	183	-0-	-65	-0-		182	2	1	9	Y	1			12
02	224 #	159	-0-	-65	-0-		158	2	1	9	Y	1			13
03	248 #	200	-0-	-48	-0-		198	2	2	9	Y	2	3	1	12

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "7"		WELL #:		5	RRCID ->	221836	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6999 - 7237
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)				CODE	CODE	CODE	CODE		
10	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-		16
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	2		Y	-0-		16
12	248 #	87	-0-	-161	-0-	87	2		Y	-0-		16
01	248 #	157	-0-	-91	-0-	157	2		Y	-0-		16
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	130	2		Y	-0-		16
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-		16

SUGG "3"		WELL #:		6	RRCID ->	221849	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6925 - 6996
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-		81
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	83	2	2 9	Y	2		83
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	100	2	3 9	Y	3		86
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2 9	Y	2		88
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	98	2	7 9	Y	6	65 1	29
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2 9	Y	2		31

SUGG "7"		WELL #:		6	RRCID ->	223254	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7040 - 7184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGG "3"		WELL #:		8	RRCID ->	223788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6893 - 6988
10	527 #	499	-0-	-28	-0-	498	2	1 9	Y	1		16
11	450 #	367	-0-	-83	-0-	366	2	1 9	Y	1		17
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	399	2	1 9	Y	1	4 1	14
01	496 #	374	-0-	-122	-0-	373	2	1 9	Y	1		15
02	448 #	329	-0-	-119	-0-	328	2	1 9	Y	1		16
03	496 #	409	-0-	-87	-0-	408	2	1 9	Y	1		17

SUGG "2"		WELL #:		9	RRCID ->	224052	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6928 - 6993
10	496 #	439	-0-	-57	-0-	432	2	7 9	Y	6		50
11	480 #	407	-0-	-73	-0-	401	2	6 9	Y	5	18 1	37
12	465 #	440	-0-	-25	-0-	432	2	8 9	Y	7		44
01	465 #	447	-0-	-18	-0-	440	2	7 9	Y	6		50
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9 9	Y	8	19 1	39
03	434 #	424	-0-	-10	-0-	417	2	7 9	Y	6		45

SUGG "3"		WELL #:		9	RRCID ->	224148	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6906 - 7096
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		18
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG FARMAR "38" WELL #: RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

10	496 #	280	-0-	-216	-0-	254	2	26	9	Y	24	96	1				74
11	300 #	277	-0-	-23	-0-	251	2	26	9	Y	24						98
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	386	2	28	9	Y	25						123
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	371	2	20	9	Y	18						141
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	386	2	20	9	Y	18						159
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	410	2	15	9	Y	14	116	1				57

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

10	155 #	83	-0-	-72	-0-	81	2	2	9	Y	2	7	1				10
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2						12
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2						14
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1						15
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1						16
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	8	1				9

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

10	682 #	632	-0-	-50	-0-	611	2	21	9	Y	19	70	1				92
11	660 #	483	-0-	-177	-0-	465	2	18	9	Y	16						108
12	682 #	316	-0-	-366	-0-	304	2	12	9	Y	11						119
01	651 #	7	-0-	-644	-0-	7	2			Y	-0-						119
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-						119
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	52	1				67

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

10	434 #	405	-0-	-29	-0-	394	2	11	9	Y	10						83
11	420 #	376	-0-	-44	-0-	366	2	10	9	Y	9	30	1				62
12	434 #	407	-0-	-27	-0-	395	2	12	9	Y	11						73
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	Y	10						83
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	428	2	14	9	Y	13	31	1				65
03	403 #	391	-0-	-12	-0-	380	2	11	9	Y	10						75

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

10	465 #	316	-0-	-149	-0-	316	2			Y	-0-						48
11	450 #	282	-0-	-168	-0-	282	2			Y	-0-						48
12	465 #	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-						48
01	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-						48
02	308 #	281	-0-	-27	-0-	280	2	1	9	Y	1						49
03	413 R	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1						50

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751								
SUGG "3"		WELL #: 11		RRCID -> 232529		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	528	2	1 9	Y	15
11	690 #	558	-0-	-132	-0-	557	2	1 9	Y	16
12	713 #	608	-0-	-105	-0-	607	2	1 9	Y	13
01	713 #	569	-0-	-144	-0-	568	2	1 9	Y	14
02	588 #	501	-0-	-87	-0-	500	2	1 9	Y	15
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1 9	Y	16

SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821		
10	558 #	389	-0-	-169	-0-	389	2		Y	103
11	540 #	347	-0-	-193	-0-	347	2		Y	103
12	558 #	260	-0-	-298	-0-	260	2		Y	103
01	527 #	264	-0-	-263	-0-	262	2	2 9	Y	105
02	392 #	348	-0-	-44	-0-	344	2	4 9	Y	109
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3 9	Y	112

M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24

SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413		
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-
02	476 #	360	-0-	-116	-0-	360	2		Y	-0-
03	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-

SUGG "5"		WELL #: 2		RRCID -> 257510		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088		
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	29
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	29
12	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	29
01	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	2		N	29
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	60	2		N	29
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	29

SUGG FARMAR "25"		WELL #: 4		RRCID -> 257512		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2

SUGG "1"		WELL #: 1		RRCID -> 262156		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996		
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-
01	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-
02	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		Y	-0-
03	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

 MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2				Y	-0-					21
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2				Y	-0-					21
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2				Y	-0-					21
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2				Y	-0-					21
02	84 #	26	-0-	-58	-0-	26	2				Y	-0-					21
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2				Y	-0-					21

 SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9		Y	2					157
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9		Y	1					158
12	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	2				Y	-0-					158
01	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	2				Y	-0-					158
02	196 #	127	-0-	-69	-0-	126	2	1	9		Y	1					159
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	146	2	6	9		Y	5					164

 SUGG "3A" WELL #: RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023

 SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

 SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	2				Y	-0-					51
11	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	2				Y	-0-					51
12	403 #	187	-0-	-216	-0-	187	2				Y	-0-					51
01	372 #	189	-0-	-183	-0-	189	2				Y	-0-					51
02	280 #	248	-0-	-32	-0-	248	2				Y	-0-					51
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2				Y	-0-					51

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
SUGG FARMAR '19'		WELL #: 2		RRCID -> 269764		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7 9	Y	6	8 1	23
11	330 #	287	-0-	-43	-0-	283	2	4 9	Y	4		27
12	432 R	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7 9	Y	6	9 1	24
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7 9	Y	6		30
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8 9	Y	7	10 1	27
03	434 #	265	-0-	-169	-0-	261	2	4 9	Y	4	9 1	22

SUGG FARMAR '13'		WELL #: 2		RRCID -> 270156		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664				
10	713 #	589	-0-	-124	-0-	589	2		Y	-0-		80
11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-		80
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-	15 1	65
01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-		65
02	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-		65
03	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-		65

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 1		RRCID -> 271502		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598				
10	837 #	713	-0-	-124	-0-	706	2	7 9	Y	6	8 1	6
11	660 #	600	-0-	-60	-0-	596	2	4 9	Y	4		10
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7 9	Y	6	9 1	7
01	917 R	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8 9	Y	7		14
02	673 R	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8 9	Y	7	11 1	10
03	899 #	552	-0-	-347	-0-	548	2	4 9	Y	4	9 1	5

SUGG FARMAR '13'		WELL #: 5		RRCID -> 275596		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526				
10	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	2		Y	-0-		38
11	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-		38
12	496 #	478	-0-	-18	-0-	469	2	9 9	Y	8	14 1	32
01	477 R	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7 9	Y	6		38
02	448 #	436	-0-	-12	-0-	427	2	9 9	Y	8		46
03	496 #	472	-0-	-24	-0-	468	2	4 9	Y	4		50

CARTER "1909"		WELL #: 1		RRCID -> 290812		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7160 - 7620				
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	139	2	85 9	Y	77	151 1	98
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	115	2	95 9	Y	86		184
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	112	2	65 9	Y	59		243
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	115	2	35 9	Y	32	153 1	122
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	110	2	66 9	Y	60		182
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	129	2	61 9	Y	55	146 1	91

SUGG FARMAR 14		WELL #: 1		RRCID -> 291672		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 5983 - 6526				
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		2
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		2
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		2
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		2
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		2
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		2

SUGG "8"		WELL #: 7		RRCID -> 292803		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6907 - 7093				
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
11	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-
12	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
01	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
03	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		SUGG "43"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: REAGAN				
		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED	49B								
		//CONT.//		169751											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
10	341 #	259	-0-	-82	-0-	259 2		Y	-0-			24			
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			24			
12	310 #	264	-0-	-46	-0-	264 2		Y	-0-			24			
01	310 #	271	-0-	-39	-0-	271 2		Y	-0-			24			
02	280 #	217	-0-	-63	-0-	217 2		Y	-0-			24			
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	198 2		Y	-0-			24			

SHEEN "8"						WELL #:	6	RRCID ->	296590	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6800 - 6952
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-			
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-			
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-			
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-			
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-			
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-			

MCGILL "44"						WELL #:	3	RRCID ->	297268	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7353 - 7415
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-			
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-			
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-			
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-			
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

SHEEN "8A"						WELL #:	5	RRCID ->	297313	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6793 - 6936
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-			
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			-0-			
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-			
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-			
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-			-0-			
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-			

SUGG FARMAR "26A"						WELL #:	1	RRCID ->	299114	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6932
10	372 #	267	-0-	-105	-0-	267 2		N	-0-			-0-			
11	360 #	213	-0-	-147	-0-	213 2		N	-0-			-0-			
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-			
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			-0-			
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-			
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-			

SUGG "7"						WELL #:	16	RRCID ->	300391	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7040 - 7216
10	1012 R	572	-0-	-440	-0-	572 2		N	-0-			-0-			
11	780 #	563	-0-	-217	-0-	563 2		N	-0-			-0-			
12	806 #	606	-0-	-200	-0-	606 2		N	-0-			-0-			
01	806 #	597	-0-	-209	-0-	597 2		N	-0-			-0-			
02	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-			
03	620 #	617	-0-	-3	-0-	617 2		N	-0-			-0-			

SUGG "9"						WELL #:	6	RRCID ->	300392	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7230 - 7456
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			-0-			
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-			
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			-0-			
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-			
02	612 R	612	-0-	-0-	-0-	372 2	240 9	Y	218	59 1		159			
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	344 2	191 9	Y	174	243 1		90			

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
SUGG "9A"				WELL #:	8	RRCID ->	300393	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7522 - 7572	
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
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
01		608 R	608	-0-	-0-	-0-	499	2	109	9	Y	99	62 1	37
02		300 R	300	-0-	-0-	-0-	244	2	56	9	Y	51	45 1	43
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	239	2	33	9	Y	30	53 1	20

SUGG "9A"				WELL #:	9	RRCID ->	300394	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7328 - 7413	
10		310 #	162	-0-	-148	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
11		300 #	153	-0-	-147	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
12		310 #	187	-0-	-123	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
01		310 #	171	-0-	-139	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
02		140 #	124	-0-	-16	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
03		186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

SUGG "9A"				WELL #:	10	RRCID ->	300395	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7278 - 7382	
10		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
01		559 R	559	-0-	-0-	-0-	247	2	312	9	Y	284	144 1	140
02		405 R	405	-0-	-0-	-0-	254	2	151	9	Y	137	192 1	85
03		298 R	298	-0-	-0-	-0-	237	2	61	9	Y	55	66 1	74

SUGG "5A"				WELL #:	3	RRCID ->	300431	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7264 - 7841	
10		1482 R	1030	-0-	-452	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11		1320 #	1018	-0-	-302	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
12		1364 #	1155	-0-	-209	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	1173	-0-	1173	1173	1173	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1115	-0-	1115	2288	1115	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	885	-0-	885	3173	885	2		N	-0-			-0-

SUGG "5A"				WELL #:	7	RRCID ->	300432	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6949 - 7722	
10		DELQ PR	25	-0-	25	39	25	2		Y	-0-			-0-
11		60 R	21	-0-	-39	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

SUGG "53"				WELL #:	5403	RRCID ->	300433	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7232 - 7254	
10		DELQ PR	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-
11		90 R	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01		62 #	29	-0-	-33	-0-	21	2	8	9	N	7		7
02		416 R	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	N	9		16
03		511 R	511	-0-	-0-	-0-	402	2	109	9	N	99	48 1	67

SUGG-JANE TAYLOR "E"				WELL #:	5E	RRCID ->	300434	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7279 - 7470	
10		DELQ PR	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-			-0-
11		210 #	67	-0-	-143	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
12		217 #	80	-0-	-137	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
01		217 #	63	-0-	-154	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
03		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR "25"		WELL #:		5	RRCID ->	300437	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6918 - 7030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	5 2	19	9	Y	17			17
11	60 #	2	-0-	-58	-0-	2 2			Y	-0-			17
12	62 #	3	-0-	-59	-0-	2 2	1	9	Y	1			18
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			18
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			18
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	5			23

SUGG FARMAR "20"		WELL #:		1	RRCID ->	300468	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6557 - 6635	
10	0	175	-0-	175	375	175 2			N	-0-			-0-
11	542 R	167	-0-	-375	-0-	167 2			N	-0-			-0-
12	279 #	231	-0-	-48	-0-	231 2			N	-0-			-0-
01	279 #	186	-0-	-93	-0-	186 2			N	-0-			-0-
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	130 2			N	-0-			-0-
03	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 2			N	-0-			-0-

SUGG FARMAR "23"		WELL #:		4	RRCID ->	300469	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6736 - 6910	
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2			N	-0-			-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1	9	N	1			1
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	65 2	9	9	N	8	2	1	7
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	6	1	1

JD SUGG "23"		WELL #:		3	RRCID ->	300481	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6852 - 7214	
10	129 R	64	-0-	-65	-0-	64 2			N	-0-			-0-
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2			N	-0-			-0-
12	93 #	42	-0-	-51	-0-	42 2			N	-0-			-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2			N	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36 2			N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-			-0-

SUGG "8"		WELL #:		3	RRCID ->	300501	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6938 - 7078	
10	203 R	149	-0-	-54	-0-	149 2			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	165	-0-	165	165	165 2			N	-0-			-0-
12	343 R	178	-0-	-165	-0-	178 2			N	-0-			-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			-0-

CLARK "10"		WELL #:		2	RRCID ->	300503	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	7402 - 7819	
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2			N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-			-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-

SUGG "2"		WELL #:		15	RRCID ->	300504	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6918 - 7158	
10	49 R	32	-0-	-17	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-			-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN		
SUGG "5"		WELL #:		7		RRCID -> 300505		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7144 - 7172		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-

CLARK "10B"		WELL #:		2		RRCID -> 300507		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7480 - 7604		
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-

SUGG "3A"		WELL #:		1		RRCID -> 300604		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7118 - 7148		
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DELQ	PR	43	-0-	43	43	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		88 R	45	-0-	-43	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	-0-

SUGG "214"		WELL #:		19		RRCID -> 300605		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7093 - 7152		
10		137 R	100	-0-	-37	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
11	DELQ	PR	106	-0-	106	106	106	2	N	-0-	-0-	-0-
12		264 R	158	-0-	-106	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
01		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		5		RRCID -> 300622		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6950 - 7128		
10		248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DELQ	PR	228	-0-	228	228	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		465 R	237	-0-	-228	-0-	237	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		248 #	189	-0-	-59	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		248 #	191	-0-	-57	-0-	191	2	Y	-0-	-0-	-0-

SUGG "1"		WELL #:		11		RRCID -> 300714		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7050 - 7138		
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-

SUGG "10"		WELL #:		5		RRCID -> 300735		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7127 - 7252		
10		470 R	320	-0-	-150	-0-	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		480 #	280	-0-	-200	-0-	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		496 #	257	-0-	-239	-0-	257	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		496 #	233	-0-	-263	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		310 #	232	-0-	-78	-0-	232	2	Y	-0-	-0-	-0-

SPRABERRY (TRENDA AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751													
M.B. NOELKE "2" WELL #: 5 RRCID -> 300737 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6880 - 7010													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

10		93 #	44	-0-	-49	-0-		44	2	Y	-0-		-0-
11	DELQ	PR	25	-0-	25	25		25	2	Y	-0-		-0-
12		93 #	17	-0-	-76	-0-		17	2	Y	-0-		-0-
01		93 #	16	-0-	-77	-0-		16	2	Y	-0-		-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2	Y	-0-		-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2	Y	-0-		-0-

SHEEN "10" WELL #: 3 RRCID -> 300738 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6756 - 6937													
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2	Y	-0-		-0-
11	DELQ	PR	68	-0-	68	68		68	2	Y	-0-		-0-
12		126 R	58	-0-	-68	-0-		58	2	Y	-0-		-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-		53	2	Y	-0-		-0-
02		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	2	Y	-0-		-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-		48	2	Y	-0-		-0-

SHEAN "10A" WELL #: 13 RRCID -> 300739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6824 - 6854													
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2	Y	-0-		-0-
11	DELQ	PR	68	-0-	68	68		68	2	Y	-0-		-0-
12		126 R	58	-0-	-68	-0-		58	2	Y	-0-		-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-		53	2	Y	-0-		-0-
02		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	2	Y	-0-		-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-		48	2	Y	-0-		-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 3 RRCID -> 300740 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6921 - 6972													
10		216 #	144	-0-	-72	-0-		137	2	7 9 N	6		6
11	DELQ	PR	125	-0-	125	125		121	2	4 9 N	4		10
12		248 #	91	-0-	-157	-0-		87	2	4 9 N	4		14
01		248 #	90	-0-	-158	-0-		87	2	3 9 N	3		17
02		224 #	63	-0-	-161	-0-		61	2	2 9 N	2	14 1	5
03		155 #	64	-0-	-91	-0-		62	2	2 9 N	2		7

MIDDLE CONCHO '1904' WELL #: 2 RRCID -> 301272 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 7984													
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 1471													
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	1378				N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012 HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297													
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 A	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2025													

BOREN, PAN-AM HUGHES -B- WELL #: 2 RRCID -> 299778 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-		-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	2	N	-0-		-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-		-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2	N	-0-		-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-		17	2	N	-0-		-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2	N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855																	
ROCKER "B" 41 WELL #: 42I RRCID -> 297770 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5422 - 8518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HICKMAN WELL #: 207F RRCID -> 298870 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 5318 - 8155																	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1201						N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1201						N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1201						N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1201						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1201						N	-0-			-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1201						N	NO RPT			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857																	
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567																	
10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-			-0-
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-			-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-			-0-
01		89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			-0-
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	-0-	37	3				N	-0-			-0-
*03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-			-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
OXY USA INC.				630591										
SUGG "41"				WELL #:	1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 7051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 #	28	-0-	-282	-0-		28	2		Y	-0-			133
11	300 #	193	-0-	-107	-0-		193	2		Y	-0-			133
12	310 #	204	-0-	-106	-0-		204	2		Y	-0-			133
01	279 #	248	-0-	-31	-0-		248	2		Y	-0-			133
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-		267	2		Y	-0-			133
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-		566	2		Y	-0-			133

SUGG "41"				WELL #:	3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6946 - 6984	
10	155 #	9	-0-	-146	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-		94	2		Y	-0-			-0-
12	155 #	102	-0-	-53	-0-		102	2		Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-			-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2		Y	-0-			-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	2		Y	-0-			-0-

SUGG "41"				WELL #:	2	RRCID ->	282903	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6956 - 7124	
10	155 #	9	-0-	-146	-0-		9	2		Y	-0-			4
11	150 #	95	-0-	-55	-0-		95	2		Y	-0-			4
12	155 #	102	-0-	-53	-0-		102	2		Y	-0-			4
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-			4
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2		Y	-0-			4
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	2		Y	-0-			4

P1 ENERGY, LLC				631633										
SUGG "E"				WELL #:	4703	RRCID ->	140112	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7315 - 7493	
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3		Y	-0-			5
11	60 #	49	-0-	-11	-0-		49	3		Y	-0-			5
12	62 #	51	-0-	-11	-0-		50	3	1 9	Y	1			6
01	62 #	35	-0-	-27	-0-		34	3	1 9	Y	1	4 1		3
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SUGG "F"				WELL #:	3501	RRCID ->	140114	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7262 - 7371	
10	31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3		Y	-0-			-0-
02	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG 'F'				WELL #:	3504	RRCID ->	142365	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7184 - 7316	
10	31 #	13	-0-	-18	-0-		11	3	2 9	Y	2			11
11	30 #	17	-0-	-13	-0-		16	3	1 9	Y	1			12
12	31 #	16	-0-	-15	-0-		14	3	2 9	Y	2			14
01	31 #	12	-0-	-19	-0-		11	3	1 9	Y	1			15
02	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			15
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

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
10	13 #		7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	13 #		10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
12	13 #		9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
01	11 #		7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
02	7 #	NO RPT		-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	10 #	NO RPT		-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

10	31 #		11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			3
11	30 #		17	-0-	-13	-0-	16 3	1 9	Y		1		4
12	31 #		14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			4
01	31 #		11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			4
02	11 #	NO RPT		-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			4
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

10	31 #		29	-0-	-2	-0-	28 3	1 9	Y	1			39
11	30 #		25	-0-	-5	-0-	24 3	1 9	Y	1			40
12	31 #		29	-0-	-2	-0-	26 3	3 9	Y	3			43
01	31 #		23	-0-	-8	-0-	22 3	1 9	Y	1	23 1		21
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

10	14 R		14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			9
11	15 R		15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			9
12	15 R		15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			9
01	15 #		10	-0-	-5	-0-	10 3		Y	-0-			9
02	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-			Y	NO RPT			9
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

10	79 R		79	-0-	-0-	-0-	71 3	8 9	Y	7			39
11	64 R		64	-0-	-0-	-0-	60 3	4 9	Y	4			43
12	62 R		62	-0-	-0-	-0-	56 3	6 9	Y	5			48
01	63 R		63	-0-	-0-	-0-	56 3	7 9	Y	6	32 1		22
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

10	31 #		9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
11	30 #		13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
12	31 #		11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
01	14 #		9	-0-	-5	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
02	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

10	33 R		33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1			6
11	30 #		27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			6
12	31 #		26	-0-	-5	-0-	25 3	1 9	Y	1			7
01	31 #		26	-0-	-5	-0-	25 3	1 9	Y	1	5 1		3
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7293 - 7449					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7248 - 7462					
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				1
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				1
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-				1
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-				1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7320 - 7483					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7308 - 7464					
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	Y	4				20
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	53	3	2	9	Y					22
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y					24
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	50	3	3	9	Y	3	16	1		11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7244 - 7456					
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1				20
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-				20
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1				21
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-	11	1		10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7298 - 7458					
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1				20
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				20
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1				21
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	11	1		10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7240 - 7502					
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1				20
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-				20
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1				21
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-	11	1		10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633								
SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	Y	1	20
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-	20
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1	21
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-	10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419		
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	21 3	2 9	Y	2	11
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1	12
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	26 3	2 9	Y	2	14
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	21 3	1 9	Y	1	15
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458		
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	18 3	1 9	Y	1	20
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-	20
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	Y	1	21
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-	10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571		
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	36 3	1 9	Y	1	8
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	8
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	8
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1	9
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474		
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-	8
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-	8
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-	8
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-	8
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN												
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633																		
PFLUGER "K"		WELL #:		3001		RRCID ->		214855		COMPL. DATE		02/23/2006		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 8026 -		8082		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE								
10		239 R	239	-0-	-0-	-0-	236 3	3 9	Y		3				10							
11		240 #	217	-0-	-23	-0-	214 3	3 9	Y		3				13							
12		248 #	210	-0-	-38	-0-	207 3	3 9	Y		3				16							
01		248 #	209	-0-	-39	-0-	206 3	3 9	Y		3	13	1		6							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223																						
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y		-0-				-0-							
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y		-0-				-0-							
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y		-0-				-0-							
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y		-0-				-0-							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-							

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260																						
10		277 R	277	-0-	-0-	-0-	274 3	3 9	Y		3				10							
11		251 R	251	-0-	-0-	-0-	248 3	3 9	Y		3				13							
12		243 R	243	-0-	-0-	-0-	240 3	3 9	Y		3				16							
01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	239 3	3 9	Y		3	13	1		6							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290																						
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	Y		3				10							
11		180 #	178	-0-	-2	-0-	175 3	3 9	Y		3				13							
12		186 #	172	-0-	-14	-0-	169 3	3 9	Y		3				16							
01		186 #	172	-0-	-14	-0-	169 3	3 9	Y		3	13	1		6							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294																						
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	220 3	3 9	Y		3				10							
11		210 #	202	-0-	-8	-0-	199 3	3 9	Y		3				13							
12		217 #	196	-0-	-21	-0-	193 3	3 9	Y		3				16							
01		217 #	195	-0-	-22	-0-	192 3	3 9	Y		3	13	1		6							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784																						
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y		-0-	3	1		2							
11		46 R	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y		1				3							
12		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y		-0-				3							
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	Y		1				4							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				4							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				4							

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230																						
10		266 R	266	-0-	-0-	-0-	263 3	3 9	Y		3				10							
11		270 #	241	-0-	-29	-0-	238 3	3 9	Y		3				13							
12		279 #	234	-0-	-45	-0-	231 3	3 9	Y		3				16							
01		279 #	233	-0-	-46	-0-	230 3	3 9	Y		3	13	1		6							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6							

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN		
P1 ENERGY, LLC			//CONT.// 631633									
SUGG "F"			WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7302 - 7484	
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

10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	Y	2	30
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	30
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	30
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	30
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30

SUGG "F"			WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7275 - 7475	

10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	60
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	60
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	60
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	Y	1	61
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	61
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	61

SUGG "F"			WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7266 - 7400	

10	589 #	554	-0-	-35	-0-	553	3	1	9	Y	1	39
11	570 #	485	-0-	-85	-0-	484	3	1	9	Y	1	40
12	589 #	515	-0-	-74	-0-	512	3	3	9	Y	3	43
01	527 #	437	-0-	-90	-0-	436	3	1	9	Y	1	21
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	21
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	21

PFLUGER "B"			WELL #: 1708		RRCID -> 277628		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 7728 - 7894	

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

PFLUGER "E"			WELL #: 1907		RRCID -> 277661		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7366 - 7532	

10	1364 #	1005	-0-	-359	-0-	997	3	8	9	Y	7	50
11	1140 #	970	-0-	-170	-0-	967	3	3	9	Y	3	53
12	1023 #	934	-0-	-89	-0-	932	3	2	9	Y	2	55
01	930 #	876	-0-	-54	-0-	868	3	8	9	Y	7	62
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62

SUGG "F"			WELL #: 3514		RRCID -> 277662		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7289 - 7535	

10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-	-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-	-0-
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PFLUGER B			WELL #: 1701		RRCID -> 289003		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 6436 - 7226	

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		179 R	179	-0-	-0-	-0-	99	3	80	9	Y	73		145
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-		145
12		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		145
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-		145
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		145
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		145

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198														
10		217 #	180	-0-	-37	-0-	168	3	12	9	Y	11		169
11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	154	3	26	9	Y	24		193
12		189 R	189	-0-	-0-	-0-	156	3	33	9	Y	30	92 1	131
01		186 #	173	-0-	-13	-0-	150	3	23	9	Y	21	69 1	83
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311														
10		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		1
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-		1
12		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-		1
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-		1
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214														
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334														
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-		-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-		-0-
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-		-0-
01		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676														
10		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
11		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758														
10		93 #	70	-0-	-23	-0-	67	3	3	9	Y	3	3 1	4
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	63	3	3	9	Y	3	3 1	4
12		93 #	67	-0-	-26	-0-	64	3	3	9	Y	3	3 1	4
01		93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	Y	2	3 1	3
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN																			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633																									
SUGG "H"		WELL #:		6103		RRCID ->		292180		COMPL. DATE		11/19/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7162	-	7359											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											

10		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-																
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-																
12		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-																
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-																
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-																
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-																

SUGG "H"													WELL #:		6107		RRCID ->		292181		COMPL. DATE		04/19/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7160	-	7332
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		21																
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		21																
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		21																
01		86 R	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	N	1	22																
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		22																
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		22																

SUGG "H"													WELL #:		6113		RRCID ->		292182		COMPL. DATE		04/22/1995	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7297	-	7348
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-																
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-																
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-																
01		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-																
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-																
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-																

SUGG "H"													WELL #:		6105		RRCID ->		292192		COMPL. DATE		12/22/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7253	-	7419
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29																
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29																

SUGG "H"													WELL #:		6110		RRCID ->		292193		COMPL. DATE		06/18/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7205	-	7277
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-																
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-																
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-																
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-																
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-																
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-																

SUGG "H"													WELL #:		6104		RRCID ->		292194		COMPL. DATE		11/30/1992	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7156	-	7399
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		21																
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		21																
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		21																
01		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1	22																
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		22																
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		22																

SUGG "H"													WELL #:		6101		RRCID ->		292195		COMPL. DATE		03/06/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7317	-	7379
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-																
11		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-																
12		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-																
01		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-																
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		-0-																
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-																

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
PFLUGER "J"		WELL #:		1401	RRCID ->	299325	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7607 - 7696
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	EOM BALANCE
10		3875 #	529	-0-	-3346	-0-	529	3			N	137
11		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	137
12		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	137
01		496 #	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	137
02		504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	137
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	137

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
HUGHES, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	282322	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	6044 - 7632
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	173
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	N	174
12		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	174
01		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	174
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	174
03		62 #	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	N	175

SCHWARTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	289078	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6308 - 7905
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROCKER B "7"		WELL #:		82	RRCID ->	290650	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5136 - 6683
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JRS FARMS "30A"		WELL #:		4	RRCID ->	291857	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9102 - 11568
10		592 R	592	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	N	109
							113	9				
11		2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	104	1	1776	3	N	175
							188	9				
12		140 R	140	-0-	-0-	-0-	96	1	44	3	N	155
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	155
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	155
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	86	3	162	9	N	175

PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
HOLT "112"		WELL #:		1	RRCID ->	106464	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	2690 - 3290
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC 870372
 SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

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
10	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	116 1	1821 3	Y	46			124
						51 9						
11	1693 R	1693	-0-	-0-	-0-	99 1	1558 3	Y	33	142 1		15
						36 9						
12	1705 #	1624	-0-	-81	-0-	96 1	1503 3	Y	23			38
						25 9						
01	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1883 2	83 9	Y	75			113
02	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1970 2	11 9	Y	10			123
03	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			123

 SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

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

 TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
 WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 XTO ENERGY INC. 945936
 MEINER "A" WELL #: 7 RRCID -> 299406 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 8283 - 10372

10	310 #	236	-0-	-74	-0-	25 1	61 3	Y	136			136
						150 9						
11	812 R	812	-0-	-0-	-0-	99 1	292 3	Y	383	288 1		231
						421 9						
12	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	300 1	629 3	Y	463	544 1		150
						509 9						
01	3961 R	3961	-0-	-0-	-0-	3353 1	265 3	Y	312	388 1		74
						343 9						
02	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1493 1	121 3	Y	64	98 1		40
						70 9						
03	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1472 1	17 3	Y	202	112 1		130
						47 4	222 9					

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC				85279 201		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION				027200											
MILLER 3748 C				WELL #:	4HM	RRCID ->	300889	COMPL. DATE	08/24/2025	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9927 - 20346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0	64039	-0-	64039 B	128137	27 1	63624	2	Y	352	353 0		14	
							1 4	387	9						
11		13770	64793	-0-	51023 B	179160	26 1	64352	2	Y	376	372 0		18	
							1 4	414	9						
12		28458	63870	-0-	35412 B	214572	25 1	63431	2	Y	375	380 0		13	
							1 4	413	9						
01		23761	27052	-0-	3291 B	217863	12 1	26818	2	Y	201	190 0		18	
							1 4	221	9						
02		24247	50504	-0-	26257 B	244120	21 1	49919	2	Y	512	522 0		24	
							1 4	563	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				244120											
03		26085	55900	-0-	29815 B	273935	55324 2		27 4	Y	499	492 0		31	
							549 9								

MILLER 3748 C				WELL #:	5HM	RRCID ->	300942	COMPL. DATE	08/24/2025	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9664 - 20044	
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
WOODS 212-217 ALLOC 08				WELL #:	06HS	RRCID ->	299276	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7141 - 17009		
10		32213 N	3815	-0-	-28398 B	90382	190 1	3514	2	N	6	11 0		1	
							104 4	7	9						
11		53580 N	-0-	-0-	-53580 B	36802				N	-0-			1	
12		55366 N	54009	-0-	-1357 B	35445	1533 1	51394	2	N	176	170 0		7	
							888 4	194	9						
01		46229 N	49857	-0-	3628 B	39073	1582 1	47238	2	N	212	206 0		13	
							804 4	233	9						
*02		47174 N	42107	-0-	-5067 B	34006	1387 1	40447	2	N	169	170 0		12	
							87 4	186	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				34006											
03		50748 N	38327	-0-	-12421 B	21585	1190 1	37022	2	N	85	89 0		8	
							21 4	94	9						

WOODS 212-217 ALLOC 08				WELL #:	07HA	RRCID ->	299277	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7241 - 17299		
10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
WOODS 212-217 ALLOC 14 WELL #: 37HA RRCID -> 299283 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7230 - 17221																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		16756	1894	-0-	-14862 B	111385	94	1	1740	2	Y	8	14	0			2
							51	4		9							
11		26010	-0-	-0-	-26010 B	85375					Y	-0-					2
12		26877 N	27027	-0-	150 B	85525	767	1	25713	2	Y	94	92	0			4
							444	4	103	9							
01		22441 N	30200	-0-	7759 B	93284	959	1	28631	2	Y	111	108	0			7
							488	4	122	9							
02		22900 N	27602	-0-	4702 B	97986	910	1	26518	2	Y	106	105	0			8
							57	4	117	9							
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	97986											
03		24635	24323	-0-	-312 B	97674	754	1	23458	2	Y	88	88	0			8
							14	4	97	9							

WOODS 213-216 ALLOC 01 WELL #: 37HA RRCID -> 299284 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7098 - 17139																	
10		11327	2444	-0-	-8883 B	82377	121	1	2238	2	N	17	24	0			5
							66	4	19	9							
11		18840	-0-	-0-	-18840 B	63537					N	-0-	1	0			4
12		19468	17353	-0-	-2115 B	61422	490	1	16429	2	N	136	135	0			5
							284	4	150	9							
01		16255	10621	-0-	-5634 B	55788	339	1	10110	2	N	-0-	5	0			-0-
							172	4									
*02		16588	18505	-0-	1917 B	57705	609	1	17761	2	N	88	82	0			6
							38	4	97	9							
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	57705											
*03		17844	14705	-0-	-3139 B	54566	454	1	14123	2	N	109	105	0			10
							8	4	120	9							

WOODS 213-216 ALLOC 05 WELL #: 27HA RRCID -> 299285 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7142 - 17191																	
10		21518	2901	-0-	-18617 B	194073	144	1	2670	2	N	7	17	0			2
							79	4	8	9							
11		35790	-0-	-0-	-35790 B	158283					N	-0-					2
12		36983	42006	-0-	5023 B	163306	1194	1	40031	2	N	81	80	0			3
							692	4	89	9							
01		30880	42492	-0-	11612 B	174918	1351	1	40322	2	N	120	116	0			7
							687	4	132	9							
02		31511	34624	-0-	3113 B	178031	1141	1	33275	2	N	124	122	0			9
							72	4	136	9							
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	178031											
03		33899	36908	-0-	3009 B	181040	1144	1	35588	2	N	141	137	0			13
							21	4	155	9							

WOODS 213-216 ALLOC 13 WELL #: 07HA RRCID -> 299286 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7102 - 17171																	
10		16936	1763	-0-	-15173 B	102489	87	1	1615	2	N	12	23	0			3
							48	4	13	9							
11		28170 N	-0-	-0-	-28170 B	74319					N	-0-					3
12		29109 N	25526	-0-	-3583 B	70736	722	1	24210	2	N	160	157	0			6
							418	4	176	9							
01		24305 N	25036	-0-	731 B	71467	794	1	23690	2	N	135	133	0			8
							403	4	149	9							
*02		24802 N	20789	-0-	-4013 B	67454	683	1	19923	2	N	127	126	0			9
							43	4	140	9							
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	67454											
*03		26681 N	27283	-0-	602 B	68056	844	1	26260	2	N	149	144	0			14
							15	4	164	9							

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WOODS 212-217 ALLOC 02 WELL #: 24HT RRCID -> 299287 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7137 - 17102															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	25882 N	5109	-0-	-20773 B	152228	254 1	4697 2	139 4	19 9	N	17	20 0			5
11	43050	-0-	-0-	-43050 B	109178					N	-0-	1 0			4
12	44485 N	37887	-0-	-6598 B	102580	1076 1	36090 2	623 4	98 9	N	89	89 0			4
01	37143 N	7039	-0-	-30104 B	72476	224 1	6680 2	114 4	21 9	N	19	22 0			1
02	37903 N	32506	-0-	-5397 B	67079	1071 1	31214 2	67 4	154 9	N	140	131 0			10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			67079											
03	40775 N	39647	-0-	-1128 B	65951	1229 1	38229 2	22 4	167 9	N	152	148 0			14

WOODS 212-217 ALLOC 01 WELL #: 19HT RRCID -> 299289 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7190 - 17121															
10	10642	1572	-0-	-9070 B	108968	78 1	1450 2	43 4	1 9	N	1	2 0			-0-
11	17700	-0-	-0-	-17700 B	91268					N	-0-				-0-
12	18290	8443	-0-	-9847 B	81421	240 1	8057 2	139 4	7 9	N	6	6 0			-0-
01	15272	2261	-0-	-13011 B	68410	72 1	2152 2	37 4		N	-0-				-0-
02	15584	7036	-0-	-8548 B	59862	232 1	6757 2	15 4	32 9	N	29	27 0			2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			59862											
03	16765	13958	-0-	-2807 B	57055	434 1	13490 2	8 4	26 9	N	24	24 0			2

WOODS 212-217 ALLOC 02 WELL #: 25HC RRCID -> 299290 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7550 - 17510															
10	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WOODS 212-217 ALLOC 11 WELL #: 29HT RRCID -> 299292 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7142 - 16968															
10	8835 N	1555	-0-	-7280 B	-0-	77 1	1432 2	42 4	4 9	N	4	6 0			1
11	12180 N	-0-	-0-	-12180 B	-0-					N	-0-				1
12	14765 N	14765	-0-	-0- B	-0-	417 1	13993 2	242 4	113 9	N	103	100 0			4
01	13294 N	13294	-0-	-0- B	-0-	420 1	12537 2	214 4	123 9	N	112	109 0			7
*02	19968 N	24112	-0-	4144 B	4144	797 1	23247 2	50 4	18 9	N	16	22 0			1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4144											
*03	21481 N	17955	-0-	-3526 B	618	559 1	17375 2	10 4	11 9	N	10	10 0			1

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WOODS 212-217 ALLOC 05 WELL #: 21HS RRCID -> 299293 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7029 - 16994														
M O	ALLOW 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
10	4491	871	-0-	-3620 B	133580	43	1	802	2	N	2	3	0	-0-
11	7470	-0-	-0-	-7470 B	126110	24	4	2	9	N	-0-			-0-
12	7719	13125	-0-	5406 B	131516	371	1	12447	2	N	84	81	0	3
01	6445	22624	-0-	16179 B	147695	215	4	92	9	N				16
*02	6577	22284	-0-	15707 B	163402	712	1	21255	2	N	268	255	0	14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			163402		362	4	295	9					
03	7075	10189	-0-	3114 B	166516	730	1	21296	2	N	193	195	0	1
						46	4	212	9					
						6	4	10	9		9	22	0	1
WOODS 213-216 ALLOC 03 WELL #: 32HA RRCID -> 299375 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7063 - 17119														
10	9956	1777	-0-	-8179 B	93350	88	1	1629	2	N	11	15	0	3
11	16560	-0-	-0-	-16560 B	76790	48	4	12	9	N	-0-			3
12	17112	21893	-0-	4781 B	81571	620	1	20795	2	N	108	107	0	4
01	14288	35041	-0-	20753 B	102324	359	4	119	9	N				7
02	14580	19108	-0-	4528 B	106852	1113	1	33228	2	N	122	119	0	7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			106852		566	4	134	9					
03	15685	20288	-0-	4603 B	111455	629	1	18333	2	N	96	96	0	7
						40	4	106	9					
						11	4	125	9		114	110	0	11
WOODS 212-217 ALLOC 10 WELL #: 11HS RRCID -> 299853 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7143 - 17001														
10	9307	3698	-0-	-5609 B	145884	184	1	3409	2	N	4	5	0	1
11	15480	-0-	-0-	-15480 B	130404	101	4	4	9	N	-0-			1
12	15996	39140	-0-	23144 B	153548	1113	1	37318	2	N	58	57	0	2
01	13356	42785	-0-	29429 B	182977	645	4	64	9	N				9
02	13629	34041	-0-	20412 B	203389	1359	1	40569	2	N	151	144	0	8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			203389		691	4	166	9					
03	14662	31943	-0-	17281 B	220670	1123	1	32730	2	N	106	107	0	7
						71	4	117	9					
						992	1	30853	2	N	73	74	0	7
						18	4	80	9					
WOODS 212-217 ALLOC 10 WELL #: 12HA RRCID -> 299885 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7291 - 17297														
10	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WOODS 213-216 ALLOC 09 WELL #: RRCID -> 299933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 17297														
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WOODS 213-216 ALLOC 09 WELL #: 17HA RRCID -> 300074 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7099 - 17156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	11435	1823	-0-	-9612 B	-8955	90	1	1667	2	N	15	19	0	4
						49	4	17	9					
11	19020	-0-	-0-	-19020 B	-27975					N	-0-	1	0	3
12	19654	22321	-0-	2667 B	-25308	631	1	21167	2	N	143	140	0	6
						366	4	157	9					
01	16410	22848	-0-	6438 B	-18870	724	1	21616	2	N	127	125	0	8
						368	4	140	9					
*02	15680 #	15016	-0-	-664 B	-19534	493	1	14372	2	N	109	109	0	8
						31	4	120	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-19534									
03	18015	20714	-0-	2699 B	-16835	641	1	19937	2	N	113	110	0	11
						12	4	124	9					

WOODS 212-217 ALLOC 04 WELL #: 16HS RRCID -> 300549 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7123 - 17082														
10	0	3085	-0-	3085 B	141065	154	1	2841	2	N	5	8	0	1
						84	4	6	9					
11	30240	-0-	-0-	-30240 B	110825					N	-0-			1
12	31248	38547	-0-	7299 B	118124	1096	1	36744	2	N	65	63	0	3
						635	4	72	9					
01	26091	59362	-0-	33271 B	151395	1884	1	56253	2	N	243	231	0	15
						958	4	267	9					
02	26625 N	46597	-0-	19972 B	171367	1535	1	44742	2	N	203	203	0	15
						97	4	223	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	171367									
03	28642	44845	-0-	16203 B	187570	1393	1	43314	2	N	103	108	0	10
						25	4	113	9					

WOODS 212-217 ALLOC 04 WELL #: 17HA RRCID -> 300651 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7267 - 17384														
10	11165	-0-	-0-	-11165 B	-143631					N	-0-			-0-
11	18570	-0-	-0-	-18570 B	-162201					N	-0-			-0-
12	19189	-0-	-0-	-19189 B	-181390					N	-0-			-0-
01	16022	-0-	-0-	-16022 B	-197412					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-197412					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-83516	CANCELLED	UNDERAGE	->	-113896					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS 212-217 ALLOC 00 WELL #: 01HA RRCID -> 300830 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7210 - 17359														
10	0	3995	-0-	3995 B	67842	125	1	3778	2	N	22	88	0	94
						68	4	24	9					
11	0	9662	-0-	9662 B	77504	8207	2	1425	4	N	27	1	0	120
						30	9							
12	609	50861	-0-	50252 B	127756	797	1	48989	2	N	179	198	0	101
						878	4	197	9					
01	15763	41855	-0-	26092 B	153848	907	1	40050	2	N	160	163	0	98
						722	4	176	9					
02	16086	29182	-0-	13096 B	166944	690	1	28333	2	N	105	131	0	72
						43	4	116	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	166944									
03	17305	34648	-0-	17343 B	184287	635	1	33705	2	N	97	100	0	69
						201	4	107	9					

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WOODS 213-216 ALLOC 07 WELL #: 22HA RRCID -> 300860 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7469 - 17133															
M	O	ALLOW 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
10		14B2 EXT	2084	-0-	2084 B	79556	103	1	1908	2	N	15	18	0	4
							56	4	17	9					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	79556					N	1	1	0	4
12		15686	12566	-0-	-3120 B	76436	355	1	11920	2	N	77	78	0	3
							206	4	85	9					
01		13097	13319	-0-	222 B	76658	422	1	12592	2	N	83	81	0	5
							214	4	91	9					
02		13365	17050	-0-	3685 B	80343	560	1	16336	2	N	108	105	0	8
							35	4	119	9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			80343										
03		14378	13003	-0-	-1375 B	78968	402	1	12505	2	N	81	81	0	8
							7	4	89	9					
WOODS 212-217 ALLOC 09 WELL #: 09HT RRCID -> 300861 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7099 - 17141															
10		14B2 EXT	1918	-0-	1918 B	118439	96	1	1769	2	N	1	3	0	-0-
							52	4	1	9					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	118439					N	-0-			-0-
12		15875	22469	-0-	6594 B	125033	639	1	21441	2	N	17	16	0	1
							370	4	19	9					
01		16436	23406	-0-	6970 B	132003	744	1	22206	2	N	71	68	0	4
							378	4	78	9					
*02		16772	16990	-0-	218 B	132221	560	1	16327	2	N	62	62	0	4
							35	4	68	9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			132221										
*03		18043	3868	-0-	-14175 B	118046	120	1	3723	2	N	21	23	0	2
							2	4	23	9					
WOODS 212-217 ALLOC 06 WELL #: 26HS RRCID -> 300862 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7088 - 17052															
10		14B2 EXT	3675	-0-	3675 B	412615	183	1	3389	2	N	3	7	0	1
							100	4	3	9					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	412615					N	-0-			1
12		14B2 EXT	53364	-0-	53364 B	465979	1501	1	50337	2	N	596	573	0	24
							870	4	656	9					
01		26013	83604	-0-	57591 B	523570	2629	1	78488	2	N	1045	1005	0	64
							1337	4	1150	9					
*02		26545	65986	-0-	39441 B	563011	2158	1	62904	2	N	716	728	0	52
							136	4	788	9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			563011										
*03		28557	61870	-0-	33313 B	596324	1903	1	59187	2	N	678	666	0	64
							34	4	746	9					
WOODS 211-218 ALLOC 00 WELL #: 03HK RRCID -> 300863 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7768 - 17805															
10		14B2 EXT	2409	-0-	2409 B	200060	120	1	2212	2	Y	11	27	0	3
							65	4	12	9					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	200060					Y	-0-			3
12		11715	33010	-0-	21295 B	221355	936	1	31389	2	Y	130	128	0	5
							542	4	143	9					
01		27566	31558	-0-	3992 B	225347	1003	1	29934	2	Y	101	100	0	6
							510	4	111	9					
*02		28130	27117	-0-	-1013 B	224334	892	1	25992	2	Y	161	155	0	12
							56	4	177	9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			224334										
*03		30262	31050	-0-	788 B	225122	956	1	29729	2	Y	316	298	0	30
							17	4	348	9					

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
WOODS 211-218 ALLOC 12 WELL #: 23HK RRCID -> 300864 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7817 - 18052																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	2560	-0-	2560 B	74288	126	1	2328	2	N	34	40	0			9
							69	4	37	9							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	74288					N	-0-	1	0			8
12		837	26018	-0-	25181 B	99469	732	1	24535	2	N	297	293	0			12
							424	4	327	9							
01		21665	24744	-0-	3079 B	102548	770	1	22989	2	N	539	518	0			33
							392	4	593	9							
02		22108	19965	-0-	-2143 B	100405	650	1	18953	2	N	292	304	0			21
							41	4	321	9							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			100405												
03		23783	22629	-0-	-1154 B	99251	695	1	21614	2	N	279	274	0			26
							13	4	307	9							

WOODS 212-217 ALLOC 06 WELL #: 27HA RRCID -> 300865 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7185 - 17329																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS 211-218 ALLOC 08 WELL #: 22HA RRCID -> 300866 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7292 - 17352																	

10		14B2 EXT	2699	-0-	2699 B	101243	134	1	2481	2	N	10	15	0			2
							73	4	11	9							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	101243					N	-0-					2
12		19726	31992	-0-	12266 B	113509	907	1	30416	2	N	131	128	0			5
							525	4	144	9							
01		36470	36600	-0-	130 B	113639	1161	1	34648	2	N	183	177	0			11
							590	4	201	9							
02		37216	23903	-0-	-13313 B	100326	785	1	22896	2	N	156	156	0			11
							50	4	172	9							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			100326												
03		40036	25928	-0-	-14108 B	86218	801	1	24925	2	N	171	166	0			16
							14	4	188	9							

WOODS 213-216 ALLOC 00 WELL #: 01HS RRCID -> 300875 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6944 - 16969																	

10		14B2 EXT	2183	-0-	2183 B	97792	108	1	2003	2	N	12	22	0			3
							59	4	13	9							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	97792					N	-0-					3
12		21042	32018	-0-	10976 B	108768	906	1	30396	2	N	174	170	0			7
							525	4	191	9							
01		38904	23657	-0-	-15247 B	93521	749	1	22373	2	N	140	138	0			9
							381	4	154	9							
02		39699	20288	-0-	-19411 B	74110	668	1	19475	2	N	94	96	0			7
							42	4	103	9							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			74110												
03		42707 N	13544	-0-	-29163 B	44947	420	1	13065	2	N	46	49	0			4
							8	4	51	9							

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WOODS 211-218 ALLOC 07 WELL #: 13HK RRCID -> 300877 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7642 - 17686														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	2588	-0-	2588 B	27062	128	1	2368	2	Y	20	27	0	5
						70	4	22	9					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27062					Y	1	1	0	5
12	10329	26586	-0-	16257 B	43319	751	1	25171	2	Y	208	205	0	8
						435	4	229	9					
01	24305	26264	-0-	1959 B	45278	823	1	24566	2	Y	415	398	0	25
						418	4	457	9					
*02	24802	22043	-0-	-2759 B	42519	716	1	20887	2	Y	359	358	0	26
						45	4	395	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			42519										
*03	26681 N	25298	-0-	-1383 B	41136	774	1	24082	2	Y	389	378	0	37
						14	4	428	9					
WOODS 211-218 ALLOC 09 WELL #: 18HK RRCID -> 300924 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7656 - 17685														
10	0	2223	-0-	2223 B	66434	111	1	2043	2	N	8	14	0	2
						60	4	9	9					
11	0	-0-	-0-	-0- B	66434					N	-0-			2
12	6601	25923	-0-	19322 B	85756	733	1	24587	2	N	162	158	0	6
						425	4	178	9					
01	24409	9931	-0-	-14478 B	71278	310	1	9251	2	N	193	187	0	12
						158	4	212	9					
02	24908	13730	-0-	-11178 B	60100	446	1	13012	2	N	222	218	0	16
						28	4	244	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			60100										
03	26795	18369	-0-	-8426 B	51674	564	1	17542	2	N	230	224	0	22
						10	4	253	9					
WOODS 212-217 ALLOC 00 WELL #: 02HA RRCID -> 300925 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6988 - 12197														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14443	-0-	-0-	-14443 B	-14443					Y	-0-			-0-
02	14739	-0-	-0-	-14739 B	-29182					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-29182										
03	15855	NO RPT	-0-	-15855 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WOODS 211-218 ALLOC 10 WELL #: 27HA RRCID -> 300940 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7397 - 17433														
10	0	2083	-0-	2083 B	160021	104	1	1915	2	N	7	10	0	2
						56	4	8	9					
11	0	-0-	-0-	-0- B	160021					N	-0-			2
12	867	21177	-0-	20310 B	180331	601	1	20152	2	N	69	68	0	3
						348	4	76	9					
01	22441	30031	-0-	7590 B	187921	951	1	28384	2	N	194	185	0	12
						483	4	213	9					
*02	22900	19298	-0-	-3602 B	184319	634	1	18472	2	N	138	140	0	10
						40	4	152	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			184319										
03	24635	20150	-0-	-4485 B	179834	621	1	19305	2	N	194	186	0	18
						11	4	213	9					
WOODS 213-216 ALLOC 11 WELL #: 12HA RRCID -> 300941 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7102 - 17171														
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
WOODS 212-217 ALLOC 12 WELL #: 31HS RRCID -> 301057 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7071 - 16821													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	1263	-0-	1263 B	61113	63 1	1157 2	N	8	11 0		2
							34 4	9 9					
11		0	-0-	-0-	-0- B	61113			N	-0-			2
12		0	17292	-0-	17292 B	78405	490 1	16449 2	N	63	62 0		3
							284 4	69 9					
01		0	5192	-0-	5192 B	83597	165 1	4925 2	N	16	18 0		1
							84 4	18 9					
02	19268		10954	-0-	-8314 B	75283	361 1	10520 2	N	45	43 0		3
							23 4	50 9					
03/01						75283							
03	23215		2572	-0-	-20643 B	54640	80 1	2478 2	N	12	14 0		1
							1 4	13 9					

WOODS 212-217 ALLOC 12 WELL #: RRCID -> 301167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7071 - 16821													

10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01						-0-							
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS 212-217 ALLIC 07 WELL #: RRCID -> 301245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 13603													

02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01						-0-							
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS 212-217 ALLOC 07 WELL #: 04HT RRCID -> 301275 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7205 - 17049													

01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*02		10645	NO RPT	-0-	-10645 B	-10645			N	NO RPT			-0-
03/01						-10645							
03		11451	NO RPT	-0-	-11451 B	-22096			N	NO RPT			-0-

WOODS 212-217 ALLOC 07 WELL #: 05HC RRCID -> 301283 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7576 - 17330													

10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP 630555														
MERCHANT WELL #: 1407BU RRCID -> 297417 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9623 - 15897														
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

10		19263	30032	-0-	10769 B	10769	2614	2	27353	3	Y	59	51 0	40
							65	9						
11		33360 N	34140	-0-	780 B	11549	73	2	33997	3	Y	64	58 0	46
							70	9						
12		34472 N	24476	-0-	-9996 B	1553	238	2	24143	3	Y	86	76 0	56
							95	9						
01		28783	19782	-0-	-9001 B	-7448	1146	2	18451	3	Y	168	119 0	105
							185	9						
02		29372	13232	-0-	-16140 B	-23588	222	2	12802	3	Y	189	134 0	160
							208	9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-23588									
03		31597	11713	-0-	-19884 B	-43472	25	2	11533	3	Y	141	201 0	100
							155	9						

MERCHANT WELL #: 1410BU RRCID -> 299139 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8491 - 15453														
10		15331	25684	-0-	10353 B	-2742	2232	2	23350	3	Y	93	199 0	63
							102	9						
11		24698 R	27440	-0-	2742 B	-0-	58	2	27163	3	Y	199	118 0	144
							219	9						
12		26753 #	22548	-0-	-4205 B	-4205	218	2	22077	3	Y	230	225 0	149
							253	9						
01		24357	14681	-0-	-9676 B	-13881	848	2	13657	3	Y	160	209 0	100
							176	9						
02		24855	3205	-0-	-21650 B	-35531	54	2	3138	3	Y	12	102 0	10
							13	9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-35531									
03		26738	2304	-0-	-24434 B	-59965	5	2	2299	3	Y	-0-	10 0	-0-

MERCHANT WELL #: 1402BL RRCID -> 300813 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9394 - 16943														
10		6619	10114	-0-	3495 B	1444	840	2	8794	3	Y	436	378 0	296
							480	9						
11		11010	11470	-0-	460 B	1904	24	2	11205	3	Y	219	356 0	159
							241	9						
12		11377	11278	-0-	-99 B	1805	108	2	10907	3	Y	239	243 0	155
							263	9						
01		9499	13517	-0-	4018 B	5823	762	2	12260	3	Y	450	324 0	281
							495	9						
02		9694	9583	-0-	-111 B	5712	156	2	9011	3	Y	378	340 0	319
							416	9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			5712									
03		10428	8092	-0-	-2336 B	3376	16	2	7560	3	Y	469	457 0	331
							516	9						

MERCHANT WELL #: 1402CU RRCID -> 300814 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9110 - 16463														
10		6619	5733	-0-	-886 B	1739	486	2	5086	3	Y	146	84 0	99
							161	9						
11		11010	9474	-0-	-1536 B	203	20	2	9351	3	Y	94	125 0	68
							103	9						
12		9880 R	9677	-0-	-203 B	-0-	94	2	9495	3	Y	80	96 0	52
							88	9						
01		9499	8932	-0-	-567 B	-567	517	2	8315	3	Y	91	86 0	57
							100	9						
02		8652 #	6911	-0-	-1741 B	-2308	117	2	6725	3	Y	63	67 0	53
							69	9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2308									
03		5903 R	8211	-0-	2308 B	-0-	18	2	8107	3	Y	78	76 0	55
							86	9						

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND													
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
MERCHANT WELL #: 1408BL RRCID -> 300815 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF.10008 - 16152													
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		

10	6619	6301	-0-	-318 B	561	537 2	5618 3	Y	133	136 0	90		
						146 9							
11	3113 R	2552	-0-	-561 B	-0-	5 2	2525 3	Y	20	96 0	14		
						22 9							
12	7537 R	7537	-0-	-0- B	-0-	73 2	7414 3	Y	45	30 0	29		
						50 9							
01	9499	11139	-0-	1640 B	1640	638 2	10267 3	Y	213	109 0	133		
						234 9							
02	8030 R	6390	-0-	-1640 B	-0-	106 2	6122 3	Y	147	156 0	124		
						162 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	5965 R	5965	-0-	-0- B	-0-	12 2	5755 3	Y	180	177 0	127		
						198 9							

MERCHANT WELL #: 1404BU RRCID -> 300817 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8920 - 15422													
10	6619	19562	-0-	12943 B	22255	1693 2	17720 3	Y	135	127 0	91		
						149 9							
11	11010	24293	-0-	13283 B	35538	52 2	24103 3	Y	125	125 0	91		
						138 9							
12	11377	25438	-0-	14061 B	49599	247 2	25034 3	Y	143	141 0	93		
						157 9							
01	9499	22242	-0-	12743 B	62342	1291 2	20783 3	Y	153	151 0	95		
						168 9							
02	9694	16645	-0-	6951 B	69293	282 2	16247 3	Y	105	111 0	89		
						116 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			69293									
03	10428	3845	-0-	-6583 B	62710	8 2	3804 3	Y	30	98 0	21		
						33 9							

MERCHANT WELL #: 1412BA RRCID -> 300818 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9952 - 16514													
10	6619	23226	-0-	16607 B	28429	2022 2	21153 3	Y	46	53 0	31		
						51 9							
11	11010	23024	-0-	12014 B	40443	49 2	22888 3	Y	79	53 0	57		
						87 9							
12	11377	17840	-0-	6463 B	46906	171 2	17357 3	Y	284	157 0	184		
						312 9							
01	9499	15520	-0-	6021 B	52927	898 2	14460 3	Y	147	239 0	92		
						162 9							
02	9694	11448	-0-	1754 B	54681	195 2	11253 3	Y	-0-	92 0	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			54681									
03	10428	10089	-0-	-339 B	54342	22 2	10067 3	Y	-0-		-0-		

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
JOHN SMOLTZ (30-33) WELL #: 4405H RRCID -> 292793 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8907 - 16089													
10	8531	12208	-0-	3677 B	67783	476 1	11555 3	Y	160	154 0	24		
						1 4	176 9						
11	18210	16078	-0-	-2132 B	65651	610 1	15345 3	Y	112	120 0	16		
						123 9							
12	18817	18442	-0-	-375 B	65276	635 1	17647 3	Y	145	139 0	22		
						160 9							
01	15712	18191	-0-	2479 B	67755	692 1	17473 3	Y	14	34 0	2		
						11 4	15 9						
02	16033	9999	-0-	-6034 B	61721	474 1	9514 3	Y	6	6 0	2		
						4 4	7 9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			61721									
03	17248	7327	-0-	-9921 B	51800	265 1	7037 3	Y	23	18 0	7		
						25 9							

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MIDLAND															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
JOHN SMOLTZ '30-33' WELL #: 4401H RRCID -> 293230 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8690 - 16128															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	30410 N	32210	-0-	1800 B	1800	1260	1 30681	3 266	3 266	Y	242	246	0		37
11	19440 N	31232	-0-	11792 B	13592	1182	1 29774	3 276	3 276	Y	251	252	0		36
12	20088 N	33015	-0-	12927 B	26519	1134	1 31534	3 347	3 347	Y	315	304	0		47
01	16773	37500	-0-	20727 B	47246	1340	1 35799	3 23	3 338	Y	307	306	0		48
02	17116	28448	-0-	11332 B	58578	1119	1 27095	3 10	3 224	Y	204	169	0		83
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				58578											
03	18413	1549	-0-	-16864 B	41714	1281	1 71	3 197	3 197	Y	179	210	0		52

ALDWELL K R 40 WELL #: 1H RRCID -> 300444 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8761 - 18507															
11	17500	7754	-0-	-9746 B	-9746	362	1 7348	3 24	3 20	Y	18	18	0		1
12	19375	9112	-0-	-10263 B	-20009	397	1 8682	3 33	3 9	Y	30	30	0		1
01	16177	8658	-0-	-7519 B	-27528	397	1 8221	3 9	3 31	Y	28	28	0		1
02	16508	8175	-0-	-8333 B	-35861	324	1 7826	3 25	3 9	Y	23	24	0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-35861											
03	17759	6475	-0-	-11284 B	-47145	257	1 6199	3 19	3 19	Y	17	17	0		-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182															
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC 875310															
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416															
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			Y	-0-				24
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			Y	-0-				24
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			Y	-0-				24
01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			Y	-0-				24
02	560 N	468	-0-	-92 B	-0-	468	3			Y	-0-				24
03	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			Y	-0-				24

STEEN (WOLFCAMP)		//CONT.//		85822 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DAVIS, G.H.		WELL #:		7	RRCID ->	204561	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3352 - 5789
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257	3	Y	-0-		6
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-		266	3	Y	-0-		6
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249	3	Y	-0-		6
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-		253	3	Y	-0-		6
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-		228	3	Y	-0-		6
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-		258	3	Y	-0-		6

SUENSET (CABALLOS DETRITAL)				86935 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
WORD, ELLEN A.		WELL #:		1	RRCID ->	140804	COMPL. DATE	04/24/1980	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	3261 - 3465
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-		55	1	N	-0-		-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		55	1	N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-		57	1	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		50	1	N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-		47	1	N	-0-		-0-
03	310 N	52	-0-	-258	-0-		52	1	N	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)				87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751								
SUGG FARMAR "39"		WELL #:			RRCID ->	215519	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6894 - 6926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021												

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)				87334 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750								
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #:			RRCID ->	276482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6100 - 6423
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN)				87339 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN			
RHB EXPLORATION & PRODUCTION, LLC				704802								
ESN KEYES		WELL #:		1	RRCID ->	217566	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	5083	PERF.	4973 - 4977
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

T. D. (6575)		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC		101969													
MUNN-B 1125		WELL #: 4		RRCID -> 111817		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6212 - 6231					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-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-

MUNN-B 1125		WELL #: 12		RRCID -> 120734		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6175 - 6395					
10	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	Y	3	25	1		7
11	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	Y	4				11
12	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-				11
01	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1354	3	4	9	Y	4				15
02	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1285	3	4	9	Y	4				19
03	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	Y	5				24

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 1		RRCID -> 201756		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 6214 - 6238					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 3		RRCID -> 201758		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6274 - 6296					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 2		RRCID -> 204179		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6242 - 6278					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1113		WELL #: 2		RRCID -> 205201		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 6008 - 6030					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 HIBERNIA RESOURCES IV, LLC //CONT.// 101969
 TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-	2	7	-0-
*07	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
*08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
*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.	-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-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1			70
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			70
12	372 #	314	-0-	-58	-0-	311	3	3	9	Y	3			73
01	372 #	213	-0-	-159	-0-	211	3	2	9	Y	2			75
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1			76
03	310 #	279	-0-	-31	-0-	278	3	1	9	Y	1			77

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7	-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10	744 #	610	-0-	-134	-0-	5	1	605	2	N	-0-			64
11	630 #	622	-0-	-8	-0-	6	1	615	2	N	1			65
						1	9							
12	651 #	632	-0-	-19	-0-	6	1	625	2	N	1			66
						1	9							
01	651 #	610	-0-	-41	-0-	5	1	605	2	N	-0-			66
02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	N	-0-			66
03	651 #	647	-0-	-4	-0-	6	1	640	2	N	1			67
						1	9							

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

10	651 #	434	-0-	-217	-0-	4	1	430	2	N	-0-			81
11	570 #	436	-0-	-134	-0-	4	1	432	2	N	-0-			81
12	589 #	515	-0-	-74	-0-	5	1	510	2	N	-0-			81
01	589 #	510	-0-	-79	-0-	5	1	505	2	N	-0-			81
02	532 #	505	-0-	-27	-0-	5	1	500	2	N	-0-			81
*03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	N	-0-			81

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN						
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.		//CONT.//		377082										
TURNER, TARA		WELL #:		11	RRCID ->	120438	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6471 - 6497		
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
10		273 R	273	-0-	-0-	-0-	2 1	270 2	N	1				30
							1 9							
11		275 R	275	-0-	-0-	-0-	2 1	272 2	N	1				31
							1 9							
12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	2 1	270 2	N	-0-				31
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	2 1	260 2	N	-0-				31
02		257 R	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 2	N	-0-				31
*03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	2 1	250 2	N	-0-				31

THP OPERATING LLC				857147	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
MUNN "1123"		WELL #:		1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150

TJC (CAPPS)				87995 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	072381	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	N/A		
GERNGROSS, ALVIN ET AL														
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2			N	-0-				-0-
11	360 N	166	-0-	-194	-0-	166 2			N	-0-				-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-				-0-
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 2			N	-0-				-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-				-0-
03	372 N	255	-0-	-117	-0-	255 2			N	-0-				-0-

TALPA, SW. (DOG BEND)				88245 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
BAKER OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	296105	COMPL. DATE	01/09/1986	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3309 - 3315		
SPREEN, OTTO "A"														
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-				63
11	600 N	44	-0-	-556	-0-	44 3			N	-0-				63
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3			N	-0-				63
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-				63
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-				63
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-				63

BMW SERVICES, LLC				077573	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
CHARLES PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	256793	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3110 - 3118		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 SIANA OIL & GAS 779259
 MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	434 #	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	392 #	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
 ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 PETX OPERATING LLC 102221
 POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	757	3	74	9	Y	67	69	1	4
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	699	3	53	9	Y	48			52
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	699	3	17	9	Y	15			67
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	699	3	28	9	Y	25	72	1	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	727					Y	144	141	1	23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	727					Y	-0-			23

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BRP ENERGY, LLC 041519
 POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ESCONDIDO BAY CORPORATION 101072
 POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

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

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 LONE STAR OPERATIONS LLC 100668
 POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 PETX OPERATING LLC 102221
 POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2026 - WELL PLUGGED 04/14/26

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PETX OPERATING LLC 102221
TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

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

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	179	1			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					264
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	181	1			143

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPETT, NORTH (MONTOKA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 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.	-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-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
 SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOE NAIL (HARKEY) MAYJAC I, LLC THOMERSON		90351 333 536431		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
WELL #:		1		RRCID -> 019366		COMPL. DATE 08/01/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4617 - 4631							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY HARRIS -C-		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
WELL #:		6		RRCID -> 019361		COMPL. DATE 02/05/1960		TOTAL DEPTH 5322		PERF. 4635 - 4659							
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3				Y	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				Y	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3				Y	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3				Y	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3				Y	-0-					-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3				Y	-0-					-0-

TUCKER		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
WELL #:		3		RRCID -> 047734		COMPL. DATE 01/04/1970		TOTAL DEPTH 5324		PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					-0-

HARRIS C		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
WELL #:		1		RRCID -> 154579		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 4626 - 4640							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) WILLIAMS OIL COMPANY HARRIS C		90351 500 925440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
WELL #:		2		RRCID -> 156320		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 5303		PERF. 4433 - 4443							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TUCKER		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
WELL #:		6		RRCID -> 159932		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4432 - 4442							
10	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	3				N	-0-					-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-					-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3				N	-0-					-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3				N	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3				N	-0-					-0-

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

TOE NAIL (STRAWN)		90351 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER				
MAYJAC I, LLC		536431		WELL #: 1		RRCID -> 059051		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 5355		PERF. N/A
HARRIS, K. L.												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HARRIS, K. L.				WELL #: 4		RRCID -> 129909		COMPL. DATE 01/05/1989		TOTAL DEPTH 5348		PERF. 0 - 5221
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOM KETCHUM (CANYON)		90497 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
DLB OIL & GAS INC.		195907		WELL #: 1		RRCID -> 064500		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 8407		PERF. N/A
BUSBY												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2026 - WELL PLUGGED 01/02/26												

TOM M. (ELLENBURGER)		90515 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		082443		WELL #: 1047		RRCID -> 100974		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 14745		PERF.13562 - 14745
MITCHELL												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIGG (STRAWN)		91212 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN				
BCP RESOURCES, LLC		040206		WELL #: 1		RRCID -> 261630		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10688
ARNETT 44												
10	DLQ G-10	7012	-0-	7012	35753	7012	3	Y	-0-			52
11	46646 X	10893	-0-	-35753	-0-	10893	3	Y	-0-			52
12	10571 X	10333	-0-	-238	-0-	10333	3	Y	-0-			52
01	11098 X	7401	-0-	-3697	-0-	7401	3	Y	-0-			52
02	10164 X	7651	-0-	-2513	-0-	7609	3	Y	38	63	1	27
03	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-			Y	-0-			27

DE CENTRAL OPERATING, LLC		102879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN				
HUGHES "A"		082443		WELL #: 3		RRCID -> 145380		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9451 - 10460
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			240
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			240
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			240
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-			240
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-			240
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			240

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	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	BALANCE
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
11	930 #	586	-0-	-344	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
12	961 #	583	-0-	-378	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
01	651 #	3	-0-	-648	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	420 #	5	-0-	-415	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	620 #	6	-0-	-614	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

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	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2026

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	BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			24
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			24
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			24
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			24
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			24
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			24

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	BALANCE
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	-0-	776	3			Y	-0-			-0-
01	868 N	626	-0-	-242	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
03	775 N	278	-0-	-497	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-

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	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT										
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983										
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733										
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT										
RED STAG OPERATING, LLC 697118										
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170										
10	155 N	135	-0-	-20		-0-	135 3	Y	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-		-0-	167 3	Y	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-		-0-	181 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17		-0-	107 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	108	-0-	-60		-0-	108 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	45	-0-	-141		-0-	45 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896										
10	3 N	1	-0-	-2		-0-	1 3	Y	-0-	-0-
11	14 N	1	-0-	-13		-0-	1 3	Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 3	Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 3	Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 3	Y	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149										
10	93 N	83	-0-	-10		-0-	83 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11		-0-	79 3	Y	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-		-0-	97 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12		-0-	81 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6		-0-	78 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	28	-0-	-65		-0-	28 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920										
10	871 N	871	-0-	-0-		-0-	871 3	Y	-0-	-0-
11	781 N	781	-0-	-0-		-0-	781 3	Y	-0-	-0-
12	837 N	807	-0-	-30		-0-	807 3	Y	-0-	-0-
01	868 N	853	-0-	-15		-0-	853 3	Y	-0-	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-		-0-	729 3	Y	-0-	-0-
03	806 N	302	-0-	-504		-0-	302 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164			
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A			
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	3
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	3
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	3
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-	3
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-	-0-	3
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	3

UNIVERSITY 31-28		WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #: 1		RRCID -> 105221		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A			
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)												
RED STAG OPERATING, LLC												
UNIVERSITY 31-4												
//CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 697118												
WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-9E												
WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A												
10		434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3		N	-0-	-0-
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3		N	-0-	-0-
12		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-	-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	-0-
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	384	3		N	-0-	-0-
03		403 N	150	-0-	-253	-0-	150	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-3												
WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928												
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUCH ESTATE												
92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
760218												
WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)												
BRP ENERGY, LLC												
COX "39"												
92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
041519												
WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MS2 RANCH "48"												
WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630												
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-	43
11		2250 N	1108	-0-	-1142	-0-	1108	2		N	-0-	43
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-	43
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	43
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-				N	-0-	43
03		1178 N	207	-0-	-971	-0-	207	2		N	-0-	43

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	961 N	239	-0-	-722	-0-	239 3			N	-0-		-0-
11	780 N	299	-0-	-481	-0-	299 3			N	-0-		-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-		-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-		-0-
*03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140												
10	403 N	100	-0-	-303	-0-	100 3			N	-0-		-0-
11	330 N	125	-0-	-205	-0-	125 3			N	-0-		-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-		-0-
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086												
10	372 N	93	-0-	-279	-0-	93 3			N	-0-		-0-
11	300 N	116	-0-	-184	-0-	116 3			N	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700												
10	1209 N	85	-0-	-1124	-0-	85 3			N	-0-		-0-
11	1170 N	649	-0-	-521	-0-	649 3			N	-0-		-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			N	-0-		-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-		-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3			N	-0-		-0-
*03	1209 N	53	-0-	-1156	-0-	53 3			N	-0-		-0-
MOSAIC TEXAS LLC 589983												
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
OXY USA WTP LP 630555												
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725												
10	744 N	203	-0-	-541	-0-	203 3			N	-0-		71
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-		71
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-		71
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-		71
02	672 N	430	-0-	-242	-0-	430 3			N	-0-		71
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	528 3			N	-0-		71

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			9
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			9
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			9
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			9
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			9

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611														
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901														
10	1891 X	189	-0-	-1702	-0-	188	3	1	9	Y	1			26
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			26
12	1891 X	230	-0-	-1661	-0-	230	3			Y	-0-			26
01	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2092	3	17	9	Y	15			41
02	308 X	108	-0-	-200	-0-	107	3	1	9	Y	1			42
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			42

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611															
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7867	-	7903
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-	

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000										TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7948	-	7996
10		465 N	61	-0-	-404	-0-	61	3		Y	-0-			-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7882	-	7908
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7732	-	7809
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

RED STAG OPERATING, LLC 697118 UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8624	-	8773
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			-0-	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-	
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			-0-	
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-			-0-	
02		336 N	320	-0-	-16	-0-	320	3		Y	-0-			-0-	
03		403 N	131	-0-	-272	-0-	131	3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980										TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8289	-	8325
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		Y	-0-			-0-	
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-			-0-	
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			-0-	
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		Y	-0-			-0-	
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-			-0-	
03		682 N	300	-0-	-382	-0-	300	3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE			
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3				Y	-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3				Y	-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3				Y	-0-
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3				Y	-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3				Y	-0-
03	1550 N	460	-0-	-1090	-0-	460	3				Y	-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3				Y	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3				Y	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3				Y	-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3				Y	-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3				Y	-0-
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	3				Y	-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3				Y	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				Y	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3				Y	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3				Y	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				Y	-0-
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3				Y	-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	3				Y	-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	3				Y	-0-
12	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3				Y	-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3				Y	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3				Y	-0-
03	558 N	157	-0-	-401	-0-	157	3				Y	-0-

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249												
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4	5 1 27
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	3 1 29
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4	5 1 28
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579	3	4	9	Y	4	2 1 30
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2	4 1 28
*03	341 N	138	-0-	-203	-0-	136	3	2	9	Y	2	2 1 28

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536												
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3				Y	-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3				Y	-0-
12	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3				Y	-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3				Y	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3				Y	-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4	5 1 4
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	3 1 6
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	Y	4	5 1 5
01	186 N	11	-0-	-175	-0-	7	3	4	9	Y	4	2 1 7
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	Y	5	7 1 5
*03	248 N	176	-0-	-72	-0-	170	3	6	9	Y	5	4 1 6

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-		-0-
03		279 N	162	-0-	-117	-0-	162 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145												
10		1116 X	625	-0-	-491	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
11		1080 X	723	-0-	-357	-0-	723 3		Y	-0-		-0-
12		899 X	747	-0-	-152	-0-	747 3		Y	-0-		-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-		-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		-0-
03		744 N	299	-0-	-445	-0-	299 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650												
10		713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		Y	-0-		-0-
11		720 N	640	-0-	-80	-0-	640 3		Y	-0-		-0-
12		713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-		-0-
03		496 N	253	-0-	-243	-0-	253 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761												
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
03		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338												
10		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		Y	-0-		-0-
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		Y	-0-		-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		Y	-0-		-0-
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-		-0-
03		837 N	575	-0-	-262	-0-	575 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-		-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y	-0-		-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-		-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-		-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		Y	-0-		-0-
03		868 N	459	-0-	-409	-0-	459 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 X	1138	-0-	-9	-0-	1138	3	Y	-0-			-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	Y	-0-			-0-
12	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	Y	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	Y	-0-			-0-
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	982	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	388	-0-	-790	-0-	388	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	631	3	4 9 Y	4	5 1		7
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	629	3	6 9 Y	5	3 1		9
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4 9 Y	4	5 1		8
01	620 N	178	-0-	-442	-0-	174	3	4 9 Y	4	2 1		10
02	588 N	38	-0-	-550	-0-	32	3	6 9 Y	5	7 1		8
03	868 N	680	-0-	-188	-0-	674	3	6 9 Y	5	4 1		9

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
10	372 N	57	-0-	-315	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603												
10	992 N	646	-0-	-346	-0-	635	3	11 9 Y	10	13 1		13
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14 9 Y	13	9 1		17
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	943	3	12 9 Y	11	13 1		15
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11 9 Y	10	4 1		21
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	3	13 9 Y	12	18 1		15
*03	620 N	523	-0-	-97	-0-	510	3	13 9 Y	12	9 1		18

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982										TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8345 - 8550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1178 N	708	-0-	-470	-0-	708	3		Y	-0-			-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-			-0-
12		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3		Y	-0-			-0-
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
03		682 N	378	-0-	-304	-0-	378	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982										TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8874 - 9031	
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982										TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8149 - 8358	
10		1705 N	1239	-0-	-466	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
11		2430 N	2102	-0-	-328	-0-	2102	3		Y	-0-			-0-
12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		Y	-0-			-0-
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-
02		1792 N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
03		1984 N	795	-0-	-1189	-0-	795	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982										TOTAL DEPTH	9347	PERF.	8404 - 8757	
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
12		465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
01		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8615 - 8728	
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982										TOTAL DEPTH	8909	PERF.	8666 - 8850	
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982										TOTAL DEPTH	8698	PERF.	8301 - 8477	
10		2759 X	978	-0-	-1781	-0-	978	3		Y	-0-			-0-
11		2640 N	1690	-0-	-950	-0-	1690	3		Y	-0-			-0-
12		2325 N	609	-0-	-1716	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		Y	-0-			-0-
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		Y	-0-		-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
12		682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
02		504 N	420	-0-	-84	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
03		558 N	279	-0-	-279	-0-	279 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-		-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-		-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-		-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
12		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
01		279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-		-0-
03		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-		2
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3		Y	-0-		2
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		2
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-		2
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		2
03		682 N	236	-0-	-446	-0-	236 3		Y	-0-		2

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	645 3	4 9	Y	4	5 1	4
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	834 3	6 9	Y	5	3 1	6
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	592 3	4 9	Y	4	5 1	5
01		651 N	539	-0-	-112	-0-	535 3	4 9	Y	4	2 1	7
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	874 3	6 9	Y	5	7 1	5
*03		589 N	339	-0-	-250	-0-	333 3	6 9	Y	5	4 1	6

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403												
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705												
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	226	-0-	-177	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
12		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
03		279 N	133	-0-	-146	-0-	133	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044														
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		Y	-0-			-0-
11		1680 N	1069	-0-	-611	-0-	1069	3		Y	-0-			-0-
12		1581 N	577	-0-	-1004	-0-	577	3		Y	-0-			-0-
01		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	3		Y	-0-			-0-
02		1008 N	881	-0-	-127	-0-	881	3		Y	-0-			-0-
03		589 N	80	-0-	-509	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522														
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-			-0-
12		682 N	354	-0-	-328	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			-0-
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742														
10		2108 X	1670	-0-	-438	-0-	1637	3	33 9	Y	30	41 1		46
11		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2314	3	45 9	Y	41	28 1		59
12		2108 X	1411	-0-	-697	-0-	1371	3	40 9	Y	36	42 1		53
01		3038 X	1076	-0-	-1962	-0-	1040	3	36 9	Y	33	13 1		73
02		2576 X	2148	-0-	-428	-0-	2106	3	42 9	Y	38	58 1		53
03		2449 X	697	-0-	-1752	-0-	653	3	44 9	Y	40	30 1		63

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410														
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
03		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586														
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531														
10		1147 N	686	-0-	-461	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		Y	-0-			-0-
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		Y	-0-			-0-
03		1209 N	553	-0-	-656	-0-	553	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3			Y	-0-		-0-
11	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524 3			Y	-0-		-0-
12	1488 N	518	-0-	-970	-0-	518 3			Y	-0-		-0-
01	2077 N	1084	-0-	-993	-0-	1084 3			Y	-0-		-0-
02	1428 N	1089	-0-	-339	-0-	1089 3			Y	-0-		-0-
03	527 N	118	-0-	-409	-0-	118 3			Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			Y	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			Y	-0-		-0-
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3			Y	-0-		-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3			Y	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			Y	-0-		-0-
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3			Y	-0-		-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237												
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2162 3	6 9	Y	5	5 1		12
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1737 3	7 9	Y	6	3 1		15
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	662 3	6 9	Y	5	5 1		15
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1830 3	6 9	Y	5	2 1		18
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082 3	3 9	Y	3	4 1		17
*03	496 N	414	-0-	-82	-0-	411 3	3 9	Y	3	2 1		18

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386												
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217												
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-			-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		Y	-0-			-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-			-0-
03	837 N	312	-0-	-525	-0-	312 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450												
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-			-0-
12	651 N	191	-0-	-460	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653												
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393 3	2 9	Y	2	3 1		1
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	904 3	3 9	Y	3	2 1		2
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595 3	2 9	Y	2	3 1		1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 3	2 9	Y	2	1 1		2
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 3	2 9	Y	2	4 1		-0-
*03	403 N	365	-0-	-38	-0-	363 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
03		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660												
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2015 3	17 9	Y	15	20 1	10
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1628 3	22 9	Y	20	14 1	16
12		1240 N	603	-0-	-637	-0-	583 3	20 9	Y	18	21 1	13
01		1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1372 3	19 9	Y	17	7 1	23
02		1540 N	1202	-0-	-338	-0-	1191 3	11 9	Y	10	15 1	18
*03		589 N	120	-0-	-469	-0-	109 3	11 9	Y	10	8 1	20

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510												
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3		N	-0-		-0-
12		465 N	163	-0-	-302	-0-	163 3		N	-0-		-0-
01		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-		-0-
02		364 N	222	-0-	-142	-0-	222 3		N	-0-		-0-
03		155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933												
10		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338 3		Y	-0-		-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-		-0-
12		1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265 3		Y	-0-		-0-
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-		-0-
02		1232 N	1211	-0-	-21	-0-	1211 3		Y	-0-		-0-
03		1271 N	491	-0-	-780	-0-	491 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795												
10		1581 N	840	-0-	-741	-0-	840 3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	867	-0-	-497	-0-	867 3		N	-0-		-0-
01		837 N	571	-0-	-266	-0-	571 3		N	-0-		-0-
02		1344 N	1297	-0-	-47	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
03		868 N	365	-0-	-503	-0-	365 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976												
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03		217 N	128	-0-	-89	-0-	128 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522												
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		Y	-0-		-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		Y	-0-		-0-
12		1147 N	843	-0-	-304	-0-	843 3		Y	-0-		-0-
01		1426 N	480	-0-	-946	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
02		1372 N	1182	-0-	-190	-0-	1182 3		Y	-0-		-0-
03		837 N	418	-0-	-419	-0-	418 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926														
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515														
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3	Y	-0-			-0-		
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3	Y	-0-			-0-		
12	558 N	309	-0-	-249	-0-	309	3	Y	-0-			-0-		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-			-0-		
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-			-0-		
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3	Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069														
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-			-0-		
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	Y	-0-			-0-		
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-			-0-		
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	Y	-0-			-0-		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			-0-		
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467														
10	1023 N	666	-0-	-357	-0-	666	3	Y	-0-			-0-		
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	Y	-0-			-0-		
12	1023 N	436	-0-	-587	-0-	436	3	Y	-0-			-0-		
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	Y	-0-			-0-		
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	Y	-0-			-0-		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-		

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573														
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	1	1
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	810	3	3	9	Y	3	2	1	2
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	535	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	837 N	398	-0-	-439	-0-	396	3	2	9	Y	2	1	1	2
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	672	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
*03	527 N	279	-0-	-248	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936														
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	Y	-0-			5		
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-			5		
12	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3	Y	-0-			5		
01	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993	3	Y	-0-			5		
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	Y	-0-			5		
*03	1240 N	471	-0-	-769	-0-	471	3	Y	-0-			5		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476												
10		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650												
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		Y	-0-		-0-
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		Y	-0-		-0-
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		Y	-0-		-0-
01		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		Y	-0-		-0-
02		2044 X	1869	-0-	-175	-0-	1869 3		Y	-0-		-0-
03		2263 X	584	-0-	-1679	-0-	584 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593												
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	194 3	2 9	Y	2	3 1	2
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	169 3	3 9	Y	3	2 1	3
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	572 3	2 9	Y	2	3 1	2
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	2 9	Y	2	1 1	3
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	748 3	2 9	Y	2	4 1	1
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	300 3	2 9	Y	2	2 1	1

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570												
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-		-0-
03		403 N	180	-0-	-223	-0-	180 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-		-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		Y	-0-		-0-
12		1116 N	470	-0-	-646	-0-	470 3		Y	-0-		-0-
01		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006 3		Y	-0-		-0-
02		896 N	545	-0-	-351	-0-	545 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	96	-0-	-369	-0-	96 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
12		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170														
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
03		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770														
10		744 N	539	-0-	-205	-0-	528	3	11 9	Y	10	13 1		9
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	839	3	14 9	Y	13	9 1		13
12		744 N	273	-0-	-471	-0-	261	3	12 9	Y	11	13 1		11
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	3	11 9	Y	10	4 1		17
02		672 N	571	-0-	-101	-0-	558	3	13 9	Y	12	18 1		11
03		279 N	89	-0-	-190	-0-	76	3	13 9	Y	12	9 1		14

HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247														
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
03		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177														
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399														
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402														
10		961 N	754	-0-	-207	-0-	754	3		N	-0-			-0-
11		900 N	821	-0-	-79	-0-	821	3		N	-0-			-0-
12		806 N	368	-0-	-438	-0-	368	3		N	-0-			-0-
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
02		756 N	458	-0-	-298	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03		372 N	163	-0-	-209	-0-	163	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469 - 8697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			Y	-0-			6
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3			Y	-0-			6
12		992 N	466	-0-	-526	-0-	466 3			Y	-0-			6
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			Y	-0-			6
02		868 N	659	-0-	-209	-0-	659 3			Y	-0-			6
03		465 N	168	-0-	-297	-0-	168 3			Y	-0-			6
HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758 - 8880	
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-			-0-
12		682 N	509	-0-	-173	-0-	509 3			N	-0-			-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-			-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			N	-0-			-0-
03		496 N	170	-0-	-326	-0-	170 3			N	-0-			-0-
HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995										TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9047 - 9148	
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3			N	-0-			-0-
12		310 N	155	-0-	-155	-0-	155 3			N	-0-			-0-
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3			N	-0-			-0-
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175 3			N	-0-			-0-
03		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3			N	-0-			-0-
HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995										TOTAL DEPTH	8944	PERF.	8618 - 8853	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995										TOTAL DEPTH	9141	PERF.	8793 - 8887	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8915 - 9097	
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 3	2 9	N	2	3 1			-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	538 3	3 9	N	3	2 1			1
12		558 N	250	-0-	-308	-0-	248 3	2 9	N	2	3 1			-0-
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 3	2 9	N	2	1 1			1
02		504 N	313	-0-	-191	-0-	310 3	3 9	N	3	4 1			-0-
*03		248 N	102	-0-	-146	-0-	100 3	2 9	N	2	2 1			-0-
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995										TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8512 - 8649	
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			Y	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			Y	-0-			-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			Y	-0-			-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			Y	-0-			-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			Y	-0-			-0-
03		527 N	196	-0-	-331	-0-	196 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON M-13		WELL #: 3		RRCID -> 156495		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105 3		N	-0-		-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 157277		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320			
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
12	620 N	296	-0-	-324	-0-	296 3		N	-0-		-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
02	532 N	408	-0-	-124	-0-	408 3		N	-0-		-0-
03	310 N	68	-0-	-242	-0-	68 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 157281		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122 3		N	-0-		-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 157284		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293			
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
12	279 N	146	-0-	-133	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON M-13		WELL #: 4		RRCID -> 158786		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468			
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 3		N	-0-		-0-
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 3		N	-0-		-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373			
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
12	589 N	272	-0-	-317	-0-	272 3		N	-0-		-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-		-0-
02	560 N	383	-0-	-177	-0-	383 3		N	-0-		-0-
03	279 N	23	-0-	-256	-0-	23 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 8		RRCID -> 158788		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8963 - 9128	
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	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9304 - 9449	
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042 - 9263	
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8315 - 8523	
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8547 - 8743	
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			-0-
12	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8794 - 8941	
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3		N	-0-			-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8564 - 8765	
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
03	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
03		279 N	108	-0-	-171	-0-	108 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081												
10		1023 N	756	-0-	-267	-0-	752 3	4 9	Y	4	5 1	7
11		990 N	911	-0-	-79	-0-	905 3	6 9	Y	5	3 1	9
12		1085 N	862	-0-	-223	-0-	858 3	4 9	Y	4	5 1	8
01		744 N	566	-0-	-178	-0-	562 3	4 9	Y	4	2 1	10
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 3	6 9	Y	5	7 1	8
*03		868 N	410	-0-	-458	-0-	404 3	6 9	Y	5	4 1	9

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384												
10		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		N	-0-		-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
12		620 N	441	-0-	-179	-0-	441 3		N	-0-		-0-
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3		N	-0-		-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233												
10		682 N	424	-0-	-258	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
11		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-		-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-		-0-
03		434 N	185	-0-	-249	-0-	185 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452												
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777												
10		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		14
11		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-		14
12		1240 X	689	-0-	-551	-0-	689 3		Y	-0-		14
01		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-		14
02		1176 X	950	-0-	-226	-0-	950 3		Y	-0-		14
03		1302 X	219	-0-	-1083	-0-	219 3		Y	-0-		14

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-15 E		WELL #: 2		RRCID -> 181566		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8125 - 8164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 3	Y	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	Y	-0-			-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	Y	-0-			-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	264	-0-	-418	-0-	264 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-19		WELL #: 1		RRCID -> 181578		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 8381 - 8428	
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	676 3	Y	-0-			-0-
11	660 N	518	-0-	-142	-0-	518 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	415	-0-	-329	-0-	415 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	433	-0-	-249	-0-	433 3	Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	272	-0-	-131	-0-	272 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 E		WELL #: 2		RRCID -> 181822		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8134 - 8172	
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22NW		WELL #: 3		RRCID -> 183397		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8201 - 8229	
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-			-0-
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 3	N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
03	465 N	228	-0-	-237	-0-	228 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17S		WELL #: 4		RRCID -> 183399		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8994 - 9025	
10	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-			-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
03	1550 N	615	-0-	-935	-0-	615 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-32W		WELL #: 3		RRCID -> 183977		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8794 - 8963	
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	697 3	4 9 Y	4	5 1		12
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669 3	6 9 Y	5	3 1		14
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	695 3	4 9 Y	4	5 1		13
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	675 3	4 9 Y	4	2 1		15
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	580 3	6 9 Y	5	7 1		13
03	713 N	231	-0-	-482	-0-	225 3	6 9 Y	5	4 1		14

HENDERSON 20-1		WELL #: 5		RRCID -> 183979		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 8845 - 8922	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	678	-0-	-717	-0-	678 3	N	-0-			-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	883	-0-	-349	-0-	883 3	N	-0-			-0-
03	682 N	230	-0-	-452	-0-	230 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163	-	8294
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		
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-			-0-		
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			-0-		
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-			-0-		
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		Y	-0-			-0-		
02		728 N	693	-0-	-35	-0-	693 3		Y	-0-			-0-		
03		837 N	283	-0-	-554	-0-	283 3		Y	-0-			-0-		

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936	-	9003
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-		
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-		
12		682 N	366	-0-	-316	-0-	366 3		N	-0-			-0-		
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-		
02		644 N	509	-0-	-135	-0-	509 3		N	-0-			-0-		
03		372 N	134	-0-	-238	-0-	134 3		N	-0-			-0-		

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513	-	8534
10		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 3		N	-0-			-0-		
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-		
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-			-0-		
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-			-0-		
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-		
03		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3		N	-0-			-0-		

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700	-	8869
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-			-0-		
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-			-0-		
12		868 N	671	-0-	-197	-0-	671 3		Y	-0-			-0-		
01		899 N	646	-0-	-253	-0-	646 3		Y	-0-			-0-		
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-			-0-		
03		682 N	385	-0-	-297	-0-	385 3		Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8868	-	8922
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8706	-	8900
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005										TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8754	-	8904
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-		
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-		
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-		
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-		
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3		N	-0-			-0-		
03		155 N	56	-0-	-99	-0-	56 3		N	-0-			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218												
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
10		713 N	603	-0-	-110	-0-	603 3	Y	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	Y	-0-			-0-
12		744 N	618	-0-	-126	-0-	618 3	Y	-0-			-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	Y	-0-			-0-
02		700 N	640	-0-	-60	-0-	640 3	Y	-0-			-0-
03		620 N	282	-0-	-338	-0-	282 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651												
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719												
10		713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3	Y	-0-			5
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	Y	-0-			5
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3	Y	-0-			5
01		620 N	279	-0-	-341	-0-	279 3	Y	-0-			5
02		616 N	472	-0-	-144	-0-	472 3	Y	-0-			5
03		620 N	241	-0-	-379	-0-	241 3	Y	-0-			5

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271												
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3	N	-0-			-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			-0-
12		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-			-0-
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			-0-
02		560 N	537	-0-	-23	-0-	537 3	N	-0-			-0-
03		558 N	226	-0-	-332	-0-	226 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421												
10		1364 N	218	-0-	-1146	-0-	218 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	892	-0-	-458	-0-	892 3	N	-0-			-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
03		1457 N	467	-0-	-990	-0-	467 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	N	13	18	1			8
11		1890 N	1433	-0-	-457	-0-	1413	3	20	9	N	18	12	1			14
12		1674 N	1399	-0-	-275	-0-	1381	3	18	9	N	16	18	1			12
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	3	17	9	N	15	6	1			21
02		1344 N	867	-0-	-477	-0-	848	3	19	9	N	17	26	1			12
*03		1395 N	293	-0-	-1102	-0-	274	3	19	9	N	17	13	1			16

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

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

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

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

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

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

ROCA OPERATING, INC. 722195
 UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11		1170 N	1599	-0-	429	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436										
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			-0-
11	750 N		-0-	-750	-0-					-0-
12	9 N		-0-	-9	-0-					-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681										
10	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VINSON EXPLORATION 886105										
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522										
10	3100 N		-0-	-3100	2924					-0-
11	2924 N		-0-	-2924						-0-
12	34 N	34	-0-	-0-		34	2			-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-		1839	2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER										
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC 103203										
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165										
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.// 92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
ROLLING HILLS OIL & GAS, INC		//CONT.// 103203								
UNIVERSITY 17 A		WELL #: 2		RRCID -> 094724		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044		
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
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 24		WELL #: 1		RRCID -> 094725		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY -24-		WELL #: 2		RRCID -> 111818		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068		
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 13		WELL #: 1		RRCID -> 111988		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844		
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		195
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		195
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		195
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		195
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		195
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		195

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965								
UNIVERSITY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 120155		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 185776		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942		
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		22
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		22
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		22
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		22
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		22
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		22

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
UNIVERSITY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	189179	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6862 - 6926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			79
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			79
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			79
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			79
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			79
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			79

TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 6826 - 6886			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			26
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			26
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			26
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			26
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			26
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			26

UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6722 - 6824			
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			89
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			89
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	3		N	-0-			89
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			89
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			89
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			89

WALES		WELL #:		108	RRCID ->	193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6813 - 6865			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			23
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			23
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			23
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	093359	COMPL. DATE	04/19/1981	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7140 - 7205			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			8
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			8
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			8
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			8
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			8
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			8

WTG EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396 PERF. 7120 - 7189			
10	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570	3		N	-0-			76
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			76
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			76
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			76
02	1428 N	828	-0-	-600	-0-	828	3		N	-0-			76
03	1705 N	962	-0-	-743	-0-	962	3		N	-0-			76

UNIVERSITY 54 (CANYON)		92630 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY "54-6"		WELL #: 1		RRCID -> 245507		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207				
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
10	434 N	231	-0-	-203	-0-	231 2		N	-0-			105
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			105
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			105
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			105
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	355 2		N	-0-			105
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-			105

V. I. P. (CLEAR FORK)		92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
PIERCE, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 042862		COMPL. DATE 09/15/1967		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 053772		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	310 N	109	-0-	-201	-0-	109 3		Y	-0-			1
11	240 N	37	-0-	-203	-0-	37 3		Y	-0-			1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92 3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	63	-0-	63	155	63 3		Y	-0-			1
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			1

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	74	30 3		Y	-0-			-0-
*03	74 N	-0-	-0-	-74	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	59	24 3		Y	-0-			-0-
*03	59 N	-0-	-0-	-59	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	67	27 3		Y	-0-			-0-
*03	67 N	-0-	-0-	-67	-0-			Y	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 N	52	-0-	-103	-0-		52	3			Y	-0-					-0-
11		120 N	17	-0-	-103	-0-		17	3			Y	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	43		43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	73		30	3			Y	-0-					-0-
*03		73 N	-0-	-0-	-73	-0-						Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

10		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-					-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	3			N	-0-					-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-					-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

10		93 N	59	-0-	-34	-0-		59	3			N	-0-					-0-
11		90 N	20	-0-	-70	-0-		20	3			N	-0-					-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-
*03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

10		124 N	42	-0-	-82	-0-		42	3			N	-0-					-0-
11		90 N	14	-0-	-76	-0-		14	3			N	-0-					-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-					-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	13 N	-0-	-0-	-0-	-13			N	-0-			98
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
PIERCE, VICTOR		WELL #:		2 C	RRCID ->	048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
VAUGHN				93264 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
VAUGHN, ISABEL -G-		WELL #:		97	RRCID ->	276281	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	1422	PERF. 1222 - 1335	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2026												
VAUGHN (CLEARFORK)				93264 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
KDM PRODUCTION CO				452995								
VAUGHN "85"		WELL #:		1	RRCID ->	088465	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3310 - 3338	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
VAUGHN, N. (ELLENBURGER)				93266 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC				697118								
VAUGHAN 83		WELL #:		3	RRCID ->	200341	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7604 - 7619	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
VELREX (CANYON SAND)				93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
HENDERSON, R. L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019380	COMPL. DATE	11/22/1961	TOTAL DEPTH	7202	PERF. N/A	
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	034431	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	6720	PERF. N/A	
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-		-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		-0-

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. D		//CONT.// //CONT.//	93410 142 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338																
10		713 N	216	-0-	-497	-0-	216 3			N	-0-	172 1				40
11		780 N	114	-0-	-666	-0-	113 3		1 9	N	1					41
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	785 3		2 9	N	2					43
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	730 3		4 9	N	4					47
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	626 3		6 9	N	5					52
03		775 N	750	-0-	-25	-0-	748 3		2 9	N	2					54

WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382																
10		124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3			N	-0-					-0-
11		150 N	21	-0-	-129	-0-	21 3			N	-0-					-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3			N	-0-					-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-					-0-

WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815																
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-					-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																
10		310 N	28	-0-	-282	-0-	28 2			N	-0-					41
11		300 N	57	-0-	-243	-0-	57 2			N	-0-					41
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-					41
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-					41
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-					41
03		496 N	364	-0-	-132	-0-	364 2			N	-0-					41

WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A																
10		310 N	26	-0-	-284	-0-	26 2			N	-0-					124
11		300 N	53	-0-	-247	-0-	53 2			N	-0-					124
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-					124
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-					124
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-					124
03		465 N	340	-0-	-125	-0-	340 2			N	-0-					124

WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629																
10		434 N	36	-0-	-398	-0-	36 2			N	-0-					42
11		390 N	74	-0-	-316	-0-	74 2			N	-0-					42
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-					42
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			N	-0-					42
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-					42
03		651 N	469	-0-	-182	-0-	469 2			N	-0-					42

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

VELREX (CANYON, UP.)		93410 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
MEADOR, T. C.		556547									
MEADOR, T. C.		WELL #:		1		RRCID -> 301352		COMPL. DATE 08/18/1973		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 6602 - 6608	
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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEADOR, T. C.		WELL #:		8		RRCID -> 301362		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6619 - 6625	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VELREX (CISCO 6260)		93410 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		5		RRCID -> 080373		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			81

WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		6		RRCID -> 166757		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-

FORTUNE ENERGY, INC.		278757									
WILLIAMS "1157"		WELL #:		1		RRCID -> 078414		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "1203"		WELL #:		1		RRCID -> 078449		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			10

WILLIAMS "1157"		WELL #:		3		RRCID -> 183386		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
MEADOR, T. C.				556547												
MEADOR, T. C.				WELL #: 9	RRCID -> 075364	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					155
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					155
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					155
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
THP OPERATING LLC				857147												
MEADOR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 207216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 7056	PERF. 6350 -	6743							
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					146
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					146
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					146
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					146
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					146
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	70	1			76
MEADOR "A"				WELL #: 6	RRCID -> 208506	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 6889	PERF. 6722 -	6736							
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					40
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	153	2	24	9	Y	22					62
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	179	2	24	9	Y	22					84
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					84
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	162	2	28	9	Y	25					109
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	77	1			32
MEADOR, T. C.				WELL #: 7	RRCID -> 209316	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6532 -	6635							
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-					46
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					46
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					46
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-					46
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					46
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					46
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
WILLIAMS, PEARL 1203				WELL #: 1	RRCID -> 170153	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6436 -	6461							
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					41
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					41
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					41
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
WILLIAMS, PEARL "1203 B"				WELL #: 3	RRCID -> 179200	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 6578	PERF. 6359 -	6521							
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	806 N	377	-0-	-429	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6434 - 6460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-			99
11	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	3			N	-0-			99
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			99
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			99
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			99
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			99

VELREX (HENDERSON)				93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
ARDENT ENERGY LLC				100320										
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6471 - 6615		
10	778 N	128	-0-	-650	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	-0-			-0-

HGN OPERATING I, LLC				383323	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
HENDERSON, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A		
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-			222
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			222
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-			222
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			222
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-			222
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			222

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
CASE 57		WELL #:		4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

VELREX (HENDERSON UPPER)				93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
RUTH C		WELL #:		1	RRCID ->	159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409 - 6667		
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	489	3	19	9	N	17			107
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	3	18	9	N	16			123
12	496 N	355	-0-	-141	-0-	343	3	12	9	N	11			134
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	N	11			145
02	448 N	254	-0-	-194	-0-	251	3	3	9	N	3			148
03	341 N	58	-0-	-283	-0-	57	3	1	9	N	1			149

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DEAL 33		WELL #:		A 3	RRCID ->	138255	COMPL. DATE	01/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6642 - 6722		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	292				Y	-0-			-0-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	43	3	17	9	Y	15	150	1		34
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	13				47
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	560	3	21	9	Y	19				66
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1				67
02	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-				67
03	266 N	-0-	-0-	-266	-0-					Y	-0-				67

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 291591 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

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

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54

VIEJO SERVICES, LLC 885566
 DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

10	775 N	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					45
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	N	9					54
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	N	11					65
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					65
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					65
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1132	2	57	9	N	52	33	1			84

W.O.D. (CANYON)		94353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
WELL #:	1	RRCID ->	084348	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6755 - 6788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-		-0-

LIN A		WELL #:		2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6759 - 6817
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-		74
11	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3	N	-0-		74
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-		74
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		74
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		74
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		74

LIN C		WELL #:		1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6731 - 6765
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3	N	-0-		134
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	32	3	1 9 N	1		135
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2 9 N	2		137
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1 9 N	1		138
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1 9 N	1		139
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-		139

LIN "AX"		WELL #:		1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 6906 - 6936
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-		-0-

LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 6927 - 6957
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-		-0-

LIN "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6789 - 6965
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	3	N	-0-		-0-

LIN G		WELL #:		1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7036 - 7052
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		-0-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876	-	6900
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WELL #:	1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042	-	7064
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-		-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521	-	6570
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		82
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	20 3	1 9	N	1		83
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	153 3	2 9	N	2		85
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	N	3		88
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 3	2 9	N	2		90
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	-0-	56 1	34

WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	240 N	12	-0-	-228	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 3	2 9	Y	2		9
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	5 3	1 9	Y	1		10
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	96 3	6 9	Y	5		15
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	189 3	7 9	Y	6		21
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	172 3	6 9	Y	5		26
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	45 3	1 9	Y	1		27

WELL #:	2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	132 3	1 9	N	1		84
11	390 N	117	-0-	-273	-0-	117 3		N	-0-		84
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	431 3	7 9	N	6		90
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	451 3	8 9	N	7		97
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464 3	8 9	N	7		104
03	434 N	196	-0-	-238	-0-	194 3	2 9	N	2		106

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865											
WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	28 3	1 9	Y	1		6				
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	4 3	1 9	Y	1		7				
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	55 3	4 9	Y	4		11				
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146 3	6 9	Y	5		16				
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130 3	3 9	Y	3		19				
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	36 3	1 9	Y	1		20				

WALKER-GRANT (STRAWN)				94766 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCCULLOCH						
WALKER, LARRY W.				892645											
WELL #:	1	RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	N/A						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
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-				

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)				95215 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION						
WALBET, INC.				891734											
WELL #:	1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A						
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-				
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-				
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-				
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-				
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-				
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-				

WATSON RANCH (CANYON)				95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
ARLEDGE	WELL #:	1016	RRCID ->	104062	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	15621	PERF.	4664	-	5344			
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

ARLEDGE STATE				WELL #:	2	RRCID ->	168461	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3576	-	4330
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	4102	RRCID ->	168663	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3334	-	3352
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

WATSON RANCH (CANYON)		//CONT.//		95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE RANCHES		WELL #:		1701	RRCID ->	169981	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4958 - 5977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
WEST BAY (HARKEY SAND)				96498 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
ESCONDIDO BAY CORPORATION				101072								
ARROTT, GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	145922	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5354 - 5362	
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		104
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	N	6		110
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	N	2		112
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	N	3		115
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	N	3		118
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	N	1		119
WHITEHEAD (ELLENBURGER)				96929 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC				875310								
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	153687	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	9856	PERF. 9562 - 9684	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
VALLIANT, L. R.		WELL #:		1SW	RRCID ->	210189	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8900 - 9200	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
WHITEHEAD (STRAWN)				96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306								
GRANGER BLUFF		WELL #:		1101	RRCID ->	174175	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8557 - 8639	
10	837	N	5	-0-	-832	-0-	5	2	N	-0-		2
11	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	2	N	-0-		2
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		2
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		2
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		2
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		2
GRANGER BLUFF "A"		WELL #:		4201	RRCID ->	175422	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8556 - 8616	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306													
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		434 N		3	-0-	-431		3 2	N	-0-			-0-
11		270 N		4	-0-	-266		4 2	N	-0-			-0-
12		375 N		375	-0-	-0-		375 2	N	-0-			-0-
01		3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
02		275 N		275	-0-	-0-		275 2	N	-0-			-0-
03		372 N		-0-	-0-	-372			N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700													
10		1922 X		12	-0-	-1910		12 2	N	-0-			-0-
11		1110 N		16	-0-	-1094		16 2	N	-0-			-0-
12		1625 N		1625	-0-	-0-		1625 2	N	-0-			-0-
01		12 N		5	-0-	-7		5 2	N	-0-			-0-
02		1191 N		1191	-0-	-0-		1191 2	N	-0-			-0-
03		1612 N		-0-	-0-	-1612			N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308													
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844													
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NICKS, GERALD		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 141127	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8302	-	8943	
10		527 N	17	-0-	-510	-0-	17 3				-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3				-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3				-0-
*03		527 N	28	-0-	-499	-0-	28 3				-0-

HENRY PETROLEUM LLC HILL, WESS			378641								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 018849	COMPL. DATE 03/19/1963	TOTAL DEPTH 9598	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILL, WESS											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 034939	COMPL. DATE 12/28/1964	TOTAL DEPTH 8760	PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL, WESS											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 076276	COMPL. DATE 01/30/1978	TOTAL DEPTH 8791	PERF. N/A			
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2				-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2				-0-
03		558 N	52	-0-	-506	-0-	52 2				-0-

GLASSCOCK, T. E.											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 126617	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8688	-	8808	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2				-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E.											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 127378	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8676	-	8824	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2				-0-
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2				-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
HILL, WESS		WELL #:		6	RRCID ->	128365	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8496 - 8770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-				-0-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #:		4	RRCID ->	128474	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8828 - 8944			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #:		8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7081 - 8473			
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-				-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
03	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #:		9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8213 - 8792			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #:		10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8290 - 8656			
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #:		11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8430 - 8444			
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
03	651	N	56	-0-	-595	-0-	56	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #:		12	RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8519 - 8546			
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-				-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-				-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-
03	682	N	127	-0-	-555	-0-	127	2		N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
03		1085 N	188	-0-	-897	-0-	188	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03		496 N	47	-0-	-449	-0-	47	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
03		899 N	80	-0-	-819	-0-	80	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
03		372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-		-0-
11		810 N	788	-0-	-22	-0-	19	1	769	2	N	-0-		-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	22	1	785	2	N	-0-		-0-
01		806 N	759	-0-	-47	-0-	19	1	740	2	N	-0-		-0-
02		728 N	658	-0-	-70	-0-	17	1	641	2	N	-0-		-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
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
WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A														
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
RENPRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A														
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	56	1	424	3	Y	6			18
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	47	1	406	3	Y	2	10	1	10
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	44	1	430	3	Y	5			15
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	45	1	389	3	Y	3	9	1	9
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	36	1	379	3	Y	4			13
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	37	1	386	3	Y	3			16
JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A														
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	27	1	258	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	18	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0														
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A														
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	15	1	599	2	N	-0-			-0-
11	660 N	586	-0-	-74	-0-	14	1	572	2	N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	N	-0-			-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	14	1	544	2	N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	132	1	929	2	Y	-0-			-0-
11	1140 X	1096	-0-	-44	-0-	104	1	992	2	Y	-0-			-0-
12	1178 X	1152	-0-	-26	-0-	146	1	1006	2	Y	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	105	1	982	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	848	-0-	-188	-0-	59	1	789	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A													
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	Y	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	11 1	78 2	Y	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	Y	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5 1	67 2	Y	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A													
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	48 1	547 3	Y	-0-				-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	43 1	552 3	Y	-0-				-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	44 1	559 3	Y	-0-				-0-
01	651 X	549	-0-	-102	-0-	33 1	516 3	Y	-0-				-0-
02	560 X	466	-0-	-94	-0-	35 1	431 3	Y	-0-				-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	66 1	582 3	Y	-0-				-0-
BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A													
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A													
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33 1	231 2	Y	-0-				-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	Y	-0-				-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	29 1	201 2	Y	-0-				-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	21 1	202 2	Y	-0-				-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	12 1	166 2	Y	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A													
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	21 1	241 3	Y	-0-				-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	18 1	239 3	Y	-0-				-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	20 1	247 3	Y	-0-				-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	14 1	226 3	Y	-0-				-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	18 1	219 3	Y	-0-				-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	27 1	237 3	Y	-0-				-0-
MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A													
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	17 1	117 2	Y	-0-				-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	11 1	108 2	Y	-0-				-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	16 1	111 2	Y	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 2	Y	-0-				-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	7 1	97 2	Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A													
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	83 1	586 2	Y	-0-				-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	61 1	583 2	Y	-0-				-0-
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	84 1	577 2	Y	-0-				-0-
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	63 1	587 2	Y	-0-				-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	38 1	503 2	Y	-0-				-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ALFORD, MARGARET F. "C"		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	073455	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	21 1	829 2		N	-0-		-0-
11		840 N	648	-0-	-192	-0-	15 1	633 2		N	-0-		-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	18 1	657 2		N	-0-		-0-
01		837 N	672	-0-	-165	-0-	17 1	655 2		N	-0-		-0-
02		616 N	335	-0-	-281	-0-	9 1	326 2		N	-0-		-0-
03		682 N	2	-0-	-680	-0-	2 2			N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "D"				WELL #:	2	RRCID ->	081584	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8520 - 8584	
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	19 1	133 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	14 1	130 2		Y	-0-		-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	18 1	127 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	14 1	132 2		Y	-0-		-0-
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	8 1	108 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E"				WELL #:	3	RRCID ->	081605	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8732 - 8780	
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	22 1	158 2		Y	-0-		-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	16 1	153 2		Y	-0-		-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	20 1	135 2		Y	-0-		-0-
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	13 1	126 2		Y	-0-		-0-
02		168 N	1	-0-	-167	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A				WELL #:	1	RRCID ->	082602	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8720 - 8761	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B				WELL #:	1	RRCID ->	084474	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8739 - 8781	
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113 2		N	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	81 2		N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2		N	-0-		-0-
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	2 1	62 2		N	-0-		-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	1 1	57 2		N	-0-		-0-
03		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A				WELL #:	2	RRCID ->	084583	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8523 - 8554	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2		N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2		N	-0-		-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 2		N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 2		N	-0-		-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D"				WELL #:	2	RRCID ->	085100	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8790 - 9074	
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-		-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2			Y	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			Y	-0-		-0-
01		310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2			Y	-0-		-0-
02		224 N	154	-0-	-70	-0-	154 2			Y	-0-		-0-
03		248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2			Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS "C"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577														
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	28	1	201	2	Y	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	2	Y	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755														
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	5	1	201	2	N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686														
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770														
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	-0-			-0-
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	23	1	827	2	N	-0-			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	21	1	796	2	N	-0-			-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701														
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	2	N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494														
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809														
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	41	1	1665	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	38	1	1584	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	46	1	1632	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	39	1	1510	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1216	-0-	-296	-0-	31	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLAN RANCH "A"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 69		RRCID -> 114397		COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	N	-0-	-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	20	1	846	2	N	-0-	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	22	1	780	2	N	-0-	-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	2	N	-0-	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	16	1	592	2	N	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-

JOHANSEN "A"		WELL #: 80		RRCID -> 117470		COMPL. DATE 07/01/1985			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G"		WELL #: 99		RRCID -> 117734		COMPL. DATE 07/27/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985			
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	300	1	2117	2	Y	-0-	-0-
11	2310 X	2012	-0-	-298	-0-	191	1	1821	2	Y	-0-	-0-
12	2387 X	1929	-0-	-458	-0-	244	1	1685	2	Y	-0-	-0-
01	2418 N	1873	-0-	-545	-0-	180	1	1693	2	Y	-0-	-0-
02	1876 N	1711	-0-	-165	-0-	119	1	1592	2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 71		RRCID -> 118135		COMPL. DATE 08/24/1985			TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH "F"		WELL #: 100		RRCID -> 118522		COMPL. DATE 10/03/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098			
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	15	1	203	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

NOBLES RANCH "B"		WELL #: 76		RRCID -> 118583		COMPL. DATE 09/24/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072			
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	60	1	426	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	44	1	422	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	61	1	417	2	Y	-0-	-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	27	1	365	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77		RRCID -> 118584		COMPL. DATE 09/09/1985			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROS. RANCH "H"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #:	102	RRCID ->	119090	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	8569 - 8940
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #:	101	RRCID ->	119091	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	8575 - 8898
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

MORRISS BROS. RANCH "A"		WELL #:	118	RRCID ->	120121	COMPL. DATE	01/13/1986	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8715 - 8965
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	49 1	349 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	36 1	345 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	49 1	338 2	Y	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43 1	402 2	Y	-0-		-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	22 1	297 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

NOBLES RANCH "C"		WELL #:	119	RRCID ->	120122	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	8611 - 9011
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	22 1	157 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	16 1	156 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	22 1	153 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	13 1	118 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

MORRISS BROS. RANCH "B"		WELL #:	120	RRCID ->	120439	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8744 - 9406
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	21 1	146 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	15 1	147 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	21 1	143 2	Y	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	9 1	125 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

JOHANSEN "D"		WELL #:	125	RRCID ->	121933	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8580 - 8818
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62 1	436 2	Y	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46 1	438 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	66 1	457 2	Y	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	52 1	487 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	30 1	397 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-

JOHANSEN "C"		WELL #:	124	RRCID ->	122488	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8621 - 8982
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BEASLEY RANCH "A"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778										
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	14 1	548 2	N	-0-	-0-
11	630 N	520	-0-	-110	-0-	12 1	508 2	N	-0-	-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23 1	826 2	N	-0-	-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	19 1	737 2	N	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	17 1	661 2	N	-0-	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992										
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	5 1	198 2	N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	5 1	188 2	N	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	5 1	193 2	N	-0-	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	5 1	183 2	N	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	4 1	160 2	N	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709										
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	10 1	418 2	N	-0-	-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	10 1	399 2	N	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	11 1	403 2	N	-0-	-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	10 1	380 2	N	-0-	-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	9 1	333 2	N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897										
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6 1	227 2	N	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	5 1	225 2	N	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	6 1	225 2	N	-0-	-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	5 1	202 2	N	-0-	-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	5 1	205 2	N	-0-	-0-
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2		N	-0-	-0-
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805										
10	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	43 1	1744 2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	41 1	1673 2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	48 1	1719 2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	42 1	1633 2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1446	-0-	-150	-0-	37 1	1409 2	N	-0-	-0-
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-
BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086										
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	41 1	290 2	Y	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30 1	284 2	Y	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	40 1	275 2	Y	1	1 8
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	30 1	280 2	Y	-0-	-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	18 1	236 2	Y	-0-	-0-
03	310 N	12	-0-	-298	-0-	12 2		Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN "E"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	15	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY "B"		WELL #: 109		RRCID -> 124723		COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005							
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	23	1	905	2	N	-0-					-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	21	1	866	2	N	-0-					-0-
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	22	1	838	2	N	-0-					-0-
02	840 N	720	-0-	-120	-0-	18	1	702	2	N	-0-					-0-
03	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121		RRCID -> 125005		COMPL. DATE 08/11/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067							
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	104	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	74	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	681	-0-	-218	-0-	86	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	664	-0-	-173	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	18	-0-	-664	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

ALFORD "B"		WELL #: 110		RRCID -> 125082		COMPL. DATE 08/19/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781							
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	11	1	457	2	N	-0-					-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	13	1	459	2	N	-0-					-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	11	1	417	2	N	-0-					-0-
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "F"		WELL #: 145		RRCID -> 125152		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746							
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY "D"		WELL #: 151		RRCID -> 125310		COMPL. DATE 09/22/1987			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370							
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #: 147		RRCID -> 125658		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344							
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838											
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	8	1	332	2	N	-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	10	1	340	2	N	-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	8	1	322	2	N	-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	7	1	283	2	N	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012											
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	2	N	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	6	1	200	2	N	-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	5	1	187	2	N	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	5	1	172	2	N	-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-
ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087											
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	12	1	476	2	N	-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	11	1	455	2	N	-0-
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	N	-0-
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	9	1	350	2	N	-0-
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	8	1	290	2	N	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524											
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	3	1	105	2	N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401											
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1365	2	N	-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	36	1	1301	2	N	-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	35	1	1338	2	N	-0-
02	1064 N	980	-0-	-84	-0-	25	1	955	2	N	-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892															

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	25	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	18	1	175	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863															

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	22	1	213	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	30	1	209	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	23	1	215	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	14	1	187	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940															

10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	65	1	616	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	88	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	41	1	541	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847															

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WHITEHEAD		WELL #: 802		RRCID -> 161092		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 2		RRCID -> 162588		COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764						
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2257	2	N	-0-			-0-
12	2604 N	2421	-0-	-183	-0-	-0-	66	1	2355	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	1972	-0-	-508	-0-	-0-	50	1	1922	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2116	-0-	-40	-0-	-0-	54	1	2062	2	N	-0-			-0-
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162693		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLEN RANCH "B"		WELL #: 7402		RRCID -> 164215		COMPL. DATE 05/09/1997			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760						
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	855	2	N	-0-			-0-
11	930 N	860	-0-	-70	-0-	-0-	20	1	840	2	N	-0-			-0-
12	930 N	857	-0-	-73	-0-	-0-	23	1	834	2	N	-0-			-0-
01	868 N	746	-0-	-122	-0-	-0-	19	1	727	2	N	-0-			-0-
02	812 N	714	-0-	-98	-0-	-0-	18	1	695	2	N	1	1 8		-0-
03	868 N	35	-0-	-833	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 164216		COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678						
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	-0-	42	1	477	3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	547	3	N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-			-0-
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	-0-	37	1	455	3	N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 1372		RRCID -> 165860		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764						
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	-0-	27	1	1107	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	-0-	32	1	1147	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	-0-	27	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	-0-	26	1	1005	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 6902		RRCID -> 166291		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	22 1	896 2	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	32 1	1318 2	N	-0-	-0-	
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	32 1	1141 2	N	-0-	-0-	
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	30 1	1162 2	N	-0-	-0-	
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	22 1	834 2	N	-0-	-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-	

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302		RRCID -> 166294		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892		
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	25 1	1007 2	N	-0-	-0-	
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	23 1	957 2	N	-0-	-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	28 1	1000 2	N	-0-	-0-	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	27 1	1049 2	N	-0-	-0-	
02	924 N	819	-0-	-105	-0-	21 1	798 2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699		
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	10 1	392 2	N	-0-	-0-	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	10 1	396 2	N	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14 1	491 2	N	-0-	-0-	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	11 1	431 2	N	-0-	-0-	
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	9 1	357 2	N	-0-	-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	

BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864		
10	1116 N	848	-0-	-268	-0-	68 1	780 3	N	-0-	-0-	
11	990 N	693	-0-	-297	-0-	50 1	643 3	N	-0-	-0-	
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	48 1	605 3	N	-0-	-0-	
01	837 N	548	-0-	-289	-0-	33 1	515 3	N	-0-	-0-	
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	46 1	566 3	N	-0-	-0-	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73 1	643 3	N	-0-	-0-	

MARGARET F. ALFORD "C"		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168533		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780	
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
11	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	N	-0-	-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	

ALFORD, MARGARET F. "C"		GAS UNIT		WELL #: 8902		RRCID -> 168626		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802	
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	22 1	885 2	N	-0-	-0-	
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	20 1	845 2	N	-0-	-0-	
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	25 1	878 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	20 1	784 2	N	-0-	-0-	
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	20 1	747 2	N	-0-	-0-	
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 11		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
BLOODWORTH 11		WELL #: 3		RRCID -> 169476	COMPL. DATE 06/13/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8435	-	8485		
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	9 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	9 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	8 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	8 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	9 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-
BLOODWORTH 11		WELL #: 4		RRCID -> 172923	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8537	-	8590		
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	16 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	16 1	202 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	16 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	14 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD 2		WELL #: 203		RRCID -> 176174	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8387	-	8450		
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	18 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	16 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	9 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	13 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	18 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-
BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 1		RRCID -> 177612	COMPL. DATE 03/19/2000	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8690	-	8720		
10	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	112 1	1276 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	97 1	1261 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	105 1	1314 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	78 1	1225 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	95 1	1174 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	140 1	1238 3	N	-0-	-0-	-0-
BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 2		RRCID -> 177613	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8486	-	8560		
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	26 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	24 1	307 3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	322 3	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	N	-0-	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35 1	307 3	N	-0-	-0-	-0-
HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191021	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 7471	-	8724		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
ER "3"		WELL #: 1		RRCID -> 193965	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 9204	PERF. 7510	-	8764		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 102		RRCID -> 224427		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 8640 - 9272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	44 1	308 2	Y		-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	32 1	302 2	Y		-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	43 1	297 2	Y		-0-			-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	33 1	311 2	Y		-0-			-0-
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	19 1	258 2	Y		-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y		-0-			-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224444		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6858 - 8842	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

THORP 19		WELL #: 1		RRCID -> 224683		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8870 - 8986	
10		775 N	740	-0-	-35	-0-	92 1	648 2	Y		-0-
11		750 N	698	-0-	-52	-0-	66 1	632 2	Y		-0-
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	93 1	638 2	Y		-0-
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	76 1	713 2	Y		-0-
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	48 1	641 2	Y		-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y		-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227822		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6998 - 9270	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228901		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6944 - 9040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229245		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6802 - 9092	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230396		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7070 - 9130	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRISS BROS. RANCH "L" 147		WELL #: 3		RRCID -> 231392		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	746	2	Y	-0-
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	74	1	705	2	Y	-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	94	1	645	2	Y	-0-
01	837 N	716	-0-	-121	-0-	69	1	647	2	Y	-0-
02	728 N	535	-0-	-193	-0-	37	1	498	2	Y	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234096		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MORRISS BROS. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234382		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	2	Y	-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	26	1	251	2	Y	-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	35	1	244	2	Y	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	Y	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	17	1	226	2	Y	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234618		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126		WELL #: 2		RRCID -> 235804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236355		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

THORP		WELL #: 3002		RRCID -> 236545		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764			
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	13	1	127	2	Y	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	2	Y	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	2	Y	-0-
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	6	1	86	2	Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237469		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 6924 - 8798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238089		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 6943 - 9128						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 4		RRCID -> 238923		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8734 - 9264						
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239561		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 6870 - 9027						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240965		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7068 - 8808						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243669		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6958 - 9354						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243878		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6838 - 9400						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243951		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243976		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243983		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244185		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244195		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244206		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:		3	RRCID ->	244234	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7405 - 8698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:		4	RRCID ->	244240	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7524 - 8982		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD 6		WELL #:		4	RRCID ->	244426	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7002 - 9144		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #:		2	RRCID ->	245814	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 8918 - 9600		
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-	
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-	
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	Y	-0-	
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-	
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #:		2	RRCID ->	245870	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6740 - 8896		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #:		3	RRCID ->	246231	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6890 - 9386		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	246734	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6870 - 8920		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310												
WHITEHEAD 6			WELL #:		5	RRCID -> 246740			COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9093	PERF. 7042 - 8936					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, JACK W.A.			WELL #:		5	RRCID -> 246742			COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6906 - 8808					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN RANCH B-146			WELL #:		2	RRCID -> 248947			COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7042 - 8976					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 6			WELL #:		6	RRCID -> 252578			COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741	PERF. 6964 - 8688					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FENNEC			WELL #:		2H	RRCID -> 298963			COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8960 - 14913					
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	1164	-0-	-936	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)			96938 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL							
R3 OPERATING CORPORATION			103624														
WHITE, RUTH "C"			WELL #:		1	RRCID -> 095109			COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966	PERF. 4820 - 4850					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

WHITE-INGHAM (LEONARD) //CONT.// 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
R3 OPERATING CORPORATION //CONT.// 103624
INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					5
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

10	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	2	11	9	Y	10				184
11	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	1	2	6	9	Y	5	167	1		22
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	2	1	9	Y	1				23
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	2	1	9	Y	1				24
02	7	N	1	-0-	-6	B	-0-	1	2			Y	-0-				24
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			Y	-0-				24

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

10	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	2035	3	42	4	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2706	-0-	-534	-0-	2680	3	26	4	Y	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3766	3	21	4	Y	32	21	0			11
							35	9									
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4642	3	34	4	Y	61	58	0			14
							67	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4133	3	58	4	Y	52	56	0			10
							57	9									
03	3813	X	2444	-0-	-1369	-0-	2366	3	54	4	Y	22	22	0			10
							24	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2026

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

10	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	302	-0-	-448	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3007 X	2361	-0-	-646	-0-	2305	3	48	4	Y	7	8	0			2
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3035	3	29	4	Y	11	11	0			2
12	3007 X	2705	-0-	-302	-0-	2682	3	15	4	Y	7	7	0			2
01	2759 X	1790	-0-	-969	-0-	1777	3	13	4	Y	-0-	2	0			-0-
02	2492 X	1645	-0-	-847	-0-	1622	3	23	4	Y	-0-					-0-
03	2759 X	1797	-0-	-962	-0-	1751	3	40	4	Y	5	3	0			2

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

10	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1123	3	23	4	Y	14	15	0			4
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	3	14	4	Y	18	19	0			3
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1547	3	9	4	Y	21	17	0			7
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1680	3	12	4	Y	39	37	0			9
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1552	3	22	4	Y	46	46	0			9
03	1581 N	913	-0-	-668	-0-	882	3	20	4	Y	10	14	0			5

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2026

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

10	7037 X	4640	-0-	-2397	-0-	4582	3	29	4	Y	26	19	0			7
11	6810 X	5388	-0-	-1422	-0-	5314	3	33	4	Y	37	37	0			7
12	7378 X	4053	-0-	-3325	-0-	3975	3	53	4	Y	23	22	0			8
01	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8761	3	147	4	Y	31	32	0			7
02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7255	3	237	4	Y	30	31	0			6
03	5580 X	4044	-0-	-1536	-0-	3922	3	108	4	Y	13	13	0			6

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

10	2015 N	1649	-0-	-366	-0-	1607	3	34	4	Y	7	8	0			2
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2116	3	20	4	Y	11	11	0			2
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2380	3	13	4	Y	5	5	0			2
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2623	3	19	4	Y	14	13	0			3
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2468	3	35	4	Y	12	13	0			2
03	2387 X	1392	-0-	-995	-0-	1358	3	31	4	Y	3	4	0			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	304	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	314	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	315	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	306	3	10	4	Y	-0-					-0-
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	187	3	5	4	Y	-0-					-0-

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325								
10	3069 X	2637	-0-	-432	-0-	2621	3	16	4	Y	-0-					-0-
11	3060 X	3041	-0-	-19	-0-	3022	3	19	4	Y	-0-					-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3426	3	46	4	Y	21	14	0			7
01	3162 X	2645	-0-	-517	-0-	2592	3	43	4	Y	9	14	0			2
02	2828 X	2824	-0-	-4	-0-	2731	3	89	4	Y	4	5	0			1
03	3224 X	1745	-0-	-1479	-0-	1698	3	47	4	Y	-0-	1	0			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300								
10	6200 X	4822	-0-	-1378	-0-	4788	3	30	4	Y	4	4	0			1
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5925	3	37	4	Y	5	5	0			1
12	5022 X	4203	-0-	-819	-0-	4125	3	55	4	Y	21	15	0			7
01	4867 X	3829	-0-	-1038	-0-	3729	3	63	4	Y	34	33	0			8
02	5572 X	4130	-0-	-1442	-0-	3970	3	130	4	Y	27	30	0			5
03	6169 X	2571	-0-	-3598	-0-	2492	3	69	4	Y	9	10	0			4

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409								
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3684	3	22	9	Y	20	20	1			15
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4776	3	42	9	Y	38	38	1			15
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	3	65	9	Y	59	58	1			16
01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4582	3	62	9	Y	56	54	1			18
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4334	3	46	9	Y	42	47	1			13
03	4402 X	2651	-0-	-1751	-0-	2632	3	19	9	Y	17	18	1			12

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545				
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	3	18 9	Y	16	17 1	12
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2082	3	40 9	Y	36	34 1	14
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2273	3	55 9	Y	50	50 1	14
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1969	3	52 9	Y	47	46 1	15
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2150	3	64 9	Y	58	55 1	18
03	2325 N	1505	-0-	-820	-0-	1472	3	33 9	Y	30	26 1	22

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480				
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1963	3	13 9	Y	12	20 1	9
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2585	3	25 9	Y	23	23 1	9
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2334	3	31 9	Y	28	29 1	8
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2246	3	20 9	Y	18	20 1	6
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2136	3	21 9	Y	19	19 1	6
03	2356 N	1386	-0-	-970	-0-	1380	3	6 9	Y	5	7 1	4

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564				
10	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1329	3	8 4	Y	79	67 0	22
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1622	3	10 4	Y	105	108 0	19
12	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1110	3	15 4	Y	41	46 0	14
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1096	3	18 4	Y	63	63 0	14
02	1624 N	1185	-0-	-439	-0-	1091	3	36 4	Y	53	57 0	10
03	1178 N	718	-0-	-460	-0-	682	3	19 4	Y	15	18 0	7

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575				
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5737	3	120 4	Y	36	39 0	10
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7236	3	70 4	Y	49	50 0	9
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5662	3	31 4	Y	27	27 0	9
01	5394 X	5092	-0-	-302	-0-	5001	3	37 4	Y	49	47 0	11
02	4872 X	4752	-0-	-120	-0-	4642	3	65 4	Y	41	44 0	8
03	5394 X	2805	-0-	-2589	-0-	2729	3	62 4	Y	13	15 0	6

WILSHIRE (CONSOLIDATED)													CNTY: UPTON									
APACHE CORPORATION																						
MCELROY RANCH 129																						
WELL #: 14													RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10665 - 11390			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
10		3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3238	3	20	4	Y	38	39	0		11						
11		4140 X	3795	-0-	-345	-0-	3762	3	24	4	Y	8	17	0		2						
12		4278 X	4122	-0-	-156	-0-	3939	3	53	4	Y	118	80	0		40						
01		4216 X	3652	-0-	-564	-0-	3481	3	58	4	Y	103	120	0		23						
02		3612 X	3576	-0-	-36	-0-	3379	3	110	4	Y	79	87	0		15						
03		4123 X	2000	-0-	-2123	-0-	1921	3	53	4	Y	24	28	0		11						
MCELROY RANCH 129													WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10690 - 12872	
10		6138 X	4849	-0-	-1289	-0-	4738	3	30	4	Y	74	73	0		21						
11		5940 X	5843	-0-	-97	-0-	5664	3	36	4	Y	130	127	0		24						
12		6138 X	4967	-0-	-1171	-0-	4726	3	63	4	Y	162	131	0		55						
01		5735 X	4970	-0-	-765	-0-	4749	3	80	4	Y	128	154	0		29						
02		5460 X	5134	-0-	-326	-0-	4835	3	158	4	Y	128	132	0		25						
03		6045 X	2968	-0-	-3077	-0-	2851	3	78	4	Y	35	44	0		16						
WINDHAM, R. S.													WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10750 - 11150	
10		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3422	3	71	4	Y	8	9	0		2						
11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4543	3	44	4	Y	12	12	0		2						
12		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5278	3	29	4	Y	42	30	0		14						
01		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5295	3	39	4	Y	36	42	0		8						
02		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4735	3	66	4	Y	10	16	0		2						
03		5363 X	2605	-0-	-2758	-0-	2547	3	58	4	Y	-0-	2	0		-0-						
MCELROY RANCH CO. "130"													WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11150 - 11557	
10		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4879	3	45	9	Y	41	35	1		30						
11		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6374	3	76	9	Y	69	72	1		27						
12		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5945	3	86	9	Y	78	83	1		22						
01		6045 X	5641	-0-	-404	-0-	5553	3	88	9	Y	80	76	1		26						
02		5460 X	5202	-0-	-258	-0-	5141	3	61	9	Y	55	64	1		17						
03		6045 X	3271	-0-	-2774	-0-	3247	3	24	9	Y	22	23	1		16						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2077 X	1389	-0-	-688	-0-	1283 3	8 4	Y	89	67 0		25
11		1860 X	1757	-0-	-103	-0-	98 9	10 4	Y	81	91 0		15
12		1426 X	1317	-0-	-109	-0-	89 9	17 4	Y	56	52 0		19
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1238 3	18 4	Y	28	41 0		6
02		1652 N	1221	-0-	-431	-0-	62 9	37 4	Y	57	52 0		11
03		1302 N	839	-0-	-463	-0-	1098 3	22 4	Y	10	16 0		5
							31 9						
							1121 3						
							63 9						
							806 3						
							11 9						
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651				
10		1488 X	707	-0-	-781	-0-	703 3	4 4	Y	-0-	1 0		-0-
11		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1417 3	9 4	Y	120	98 0		22
12		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	132 9	27 4	Y	218	166 0		74
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	1997 3	38 4	Y	253	270 0		57
02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	240 9	61 4	Y	102	139 0		20
03		2263 N	994	-0-	-1269	-0-	2294 3	26 4	Y	10	25 0		5
							278 9						
							1881 3						
							112 9						
							957 3						
							11 9						
MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508				
10		403 N	278	-0-	-125	-0-	276 3	2 4	Y	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 4	Y	-0-			-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	282 3	4 4	Y	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3	4 4	Y	-0-			-0-
02		308 N	236	-0-	-72	-0-	229 3	7 4	Y	-0-			-0-
03		279 N	144	-0-	-135	-0-	140 3	4 4	Y	-0-			-0-
MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650				
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-			-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-			-0-
02		1260 N	817	-0-	-443	-0-	817 3		Y	-0-			-0-
03		899 N	534	-0-	-365	-0-	534 3		Y	-0-			-0-
WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607								
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	440	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	403	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	4	Y	-0-					-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	454	3	15	4	Y	-0-					-0-
03	403 N	260	-0-	-143	-0-	253	3	7	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795								
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	35	3	1	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612								
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	145	-0-	-196	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742								
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	279	-0-	-561	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	Y	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	Y	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	309 3	Y	-0-		-0-
03	527 N	148	-0-	-379	-0-	148 3	Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382		
10	1054 N	840	-0-	-214	-0-	835 3	5 4	Y	-0-	-0-
11	1290 N	997	-0-	-293	-0-	989 3	6 4	Y	2	2 0
12	1054 N	798	-0-	-256	-0-	786 3	11 4	Y	1	1 0
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	797 3	13 4	Y	-0-	-0-
02	924 N	803	-0-	-121	-0-	778 3	25 4	Y	-0-	-0-
03	806 N	415	-0-	-391	-0-	404 3	11 4	Y	-0-	-0-

ROSS, R L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639		
10	1457 N	1157	-0-	-300	-0-	1133 3	24 4	Y	-0-	-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1492 3	14 4	Y	-0-	-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2069 3	11 4	Y	-0-	-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1860 3	14 4	Y	3	2 0
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1512 3	21 4	Y	15	13 0
03	2077 N	885	-0-	-1192	-0-	858 3	20 4	Y	6	6 0

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778			
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
10	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	1296	3	27 4	Y	-0-	-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1707	3	16 4	Y	-0-	-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1741	3	10 4	Y	-0-	-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1783	3	13 4	Y	1	1 0
						1	9				
02	1596 N	1551	-0-	-45	-0-	1526	3	21 4	Y	4	3 0
						4	9				1
03	1736 N	1152	-0-	-584	-0-	1122	3	26 4	Y	4	3 0
						4	9				2

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-	-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3		Y	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771			
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3		Y	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440			
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	342	3	2 4	Y	-0-	-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	394	3	2 4	Y	-0-	-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	362	3	5 4	Y	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6 4	Y	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12 4	Y	-0-	-0-
03	372 N	228	-0-	-144	-0-	222	3	6 4	Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330								
10	496 N	349	-0-	-147	-0-	347	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545	3	7	4	Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	4	Y	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	442	3	14	4	Y	-0-					-0-
03	558 N	235	-0-	-323	-0-	229	3	6	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582								
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	68	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	70	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	48	3	1	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486								
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	488	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	444	3	6	4	Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	4	Y	-0-					-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	493	3	16	4	Y	-0-					-0-
03	465 N	318	-0-	-147	-0-	309	3	9	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 21		RRCID -> 294328		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10760 - 11642								
10	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	1525	3	10	4	Y	-0-					-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1766	3	24	4	Y	-0-					-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1612	3	27	4	Y	-0-					-0-
02	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1543	3	50	4	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1030	-0-	-768	-0-	1002	3	28	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON		
BREITBURN OPERATING L.P.			090732					
MCELROY RANCH CO 117		WELL #:	26H	RRCID -> 241468	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 11373	PERF.11610 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCELROY RANCH CO.		WELL #:	25H	RRCID -> 243751	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF.11420 - 12953	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			316
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			316
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			316
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			316
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			316
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			316
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470					
WINDHAM, R. S.		WELL #:	2	RRCID -> 042052	COMPL. DATE 06/16/1967	TOTAL DEPTH 11469	PERF. N/A	
10		440 N	440	-0-	-0-	440 3	N	108
11		411 N	411	-0-	-0-	411 3	N	108
12		372 N	63	-0-	-309	63 3	N	108
01		434 N	76	-0-	-358	76 3	N	108
02		392 N	153	-0-	-239	153 3	N	108
03		151 N	151	-0-	-0-	125 3	26 9 N	42
MCELROY RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 050856	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH 11760	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	45
MCELROY RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 187392	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11347 - 11892	
10		50 N	50	-0-	-0-	43 3	7 9 N	137
11		219 N	219	-0-	-0-	217 3	2 9 N	139
12		62 N	25	-0-	-37	12 3	13 9 N	151
01		139 N	139	-0-	-0-	132 3	7 9 N	157
02		196 N	25	-0-	-171	10 3	15 9 N	171
03		31 N	-0-	-0-	-31		N	171
XTO ENERGY INC.			945936					
WINDHAM, R. S.		WELL #:	14 L	RRCID -> 036198	COMPL. DATE 09/16/1964	TOTAL DEPTH 12375	PERF.10845 - 11435	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 13 U		RRCID -> 042385		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MCELROY RANCH CO. #129		WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					128

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152								
10	13208 X	3315	-0-	-9893	-0-	3305	3	10	9	Y	9	7	0			2
11	3750 X	3256	-0-	-494	-0-	3217	3	39	9	Y	35	32	0			5
12	3379 X	3335	-0-	-44	-0-	3302	3	33	9	Y	30	30	0			5
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3317	3	17	9	Y	15	17	0			3
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	3	10	9	Y	9	10	0			2
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3261	3	10	9	Y	9	10	0			1

MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576				
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
10	5049 X	1129	-0-	-3920	-0-	1129 3		Y	-0-			24
11	1320 N	702	-0-	-618	-0-	702 3		Y	-0-			24
12	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034 3		Y	-0-			24
01	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3		Y	-0-			24
02	644 N	468	-0-	-176	-0-	468 3		Y	-0-			24
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			24

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

MCELROY RANCH 117		WELL #: 14H		RRCID -> 288964		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252				
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 3		N	-0-			7
11	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274 3		N	-0-			7
12	1333 N	527	-0-	-806	-0-	527 3		N	-0-			7
01	1333 N	168	-0-	-1165	-0-	168 3		N	-0-			7
02	1176 N	14	-0-	-1162	-0-	14 3		N	-0-			7
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			7

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		027200												
ROSS, R.L. 116		WELL #: 8		RRCID -> 214867		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9851 - 10077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH -E-		WELL #: 6		RRCID -> 280387		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9713 - 10060				
10	0 #	-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.	-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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 U		RRCID -> 148148		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12375		PERF. 9534 - 11435				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			365
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			365
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			365
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			365
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			365
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			365

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 14		RRCID -> 250152		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9534 - 11262				
10	3844 #	3248	-0-	-596	-0-	3248	3			N	-0-			75
11	3690 #	3073	-0-	-617	-0-	3073	3			N	-0-			75
12	T. A.	3166	-0-	3166	-0-	3166	3			N	-0-			75
01	T. A.	2699	-0-	2699	-0-	5865	3			N	-0-			75
02	T. A.	2786	-0-	2786	-0-	8651	3	12	9	N	11			86
03	10880 R	2229	-0-	-8651	-0-	2229	3			N	-0-			86

MCELROY RANCH		WELL #: 24A		RRCID -> 250156		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13006		PERF. 9418 - 11056				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

WINTERS (CADDO LIME)		98182 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
3-D OIL & GAS		953631												
JENNINGS, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 019389		COMPL. DATE 06/04/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4452 - 4457				
10	0 W	349	-0-	349	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11	0 W	26	-0-	26	-0-	375	2			N	-0-			-0-
12	0 W	409	-0-	409	-0-	784	2			N	-0-			-0-
01	0 W	378	-0-	378	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
02	0 W	491	-0-	491	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-

WINTERS, SW. (GRAY)		98189 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
SCHMID PROPERTIES, INC.		754100									
HARBER, GRACE T.		WELL #: 1		RRCID -> 019395		COMPL. DATE 10/31/1956		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4470 - 4474	
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
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-			-0-

WORLD, EAST (STRAWN)		98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		027200									
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 4		RRCID -> 201740		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8107 - 8142	
10	775 N	342	-0-	-433	-0-	342 3	N	-0-			60
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3	N	-0-			60
12	651 N	349	-0-	-302	-0-	349 3	N	-0-			60
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			60
02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467 3	N	-0-			60
03	341 N	150	-0-	-191	-0-	150 3	N	-0-			60

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8080 - 8130	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			68
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			68
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			68
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			68
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3	N	-0-			68
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3	N	-0-			68

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8082 - 8121	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 9		RRCID -> 204515		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8096 - 8147	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 205815		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7988 - 8078	
10	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	2177 3	N	-0-			171
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 3	N	-0-			171
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-			171
01	5766 X	4726	-0-	-1040	-0-	4726 3	N	-0-			171
02	4956 X	4139	-0-	-817	-0-	4139 3	N	-0-			171
03	5487 X	1335	-0-	-4152	-0-	1335 3	N	-0-			171

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.//		98797 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
OXY USA INC.				630591										
RANCH HAND "8" 4				WELL #: 4	RRCID -> 219244	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8082	- 8130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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-

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 10	RRCID -> 219246	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 8058	- 8092	
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 11	RRCID -> 226900	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 8024	- 8078	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

WYATT				99023 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT			
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
TODD, J. S., A R/A A				WELL #: 4	RRCID -> 276505	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL DEPTH 1285	PERF. 1167	- 1285	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)				99023 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682						
SHANNON				WELL #: 1	RRCID -> 019400	COMPL. DATE 11/18/1953	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6957	- 7134	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		27
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		27
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		27
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		27
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

X.B.C. (FUSSELMAN)				99126 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
CRUMLEY, FRED A				WELL #: 1H	RRCID -> 244422	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 11649	PERF. 12266	- 12641	
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	786 3	3 9	N	3	201
11	1050 N	540	-0-	-510	-0-	540 3		N	-0-	201
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-	201
01	775 N	225	-0-	-550	-0-	225 3		N	-0-	201
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-	201
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-	201

OIL AND GAS DIVISION

X.B.C. (FUSSELMAN)		//CONT.//		99126 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
XTO ENERGY INC.				945936										
PEMBROOK, RALPH -F-		WELL #:		2	RRCID -> 034333	COMPL. DATE	09/20/1964	TOTAL DEPTH	11639	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
ZAN-ZAN (MID. CANYON)				99658 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION						
CLEAR WATER INC.				159643										
PERUNA		WELL #:		1	RRCID -> 138618	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5931 - 5949				
10	837 #	764	-0-	-73	-0-	761	3	3	9	N	3			94
11	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1913	3	76	9	N	69			163
12	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1683	3	59	9	N	54	175	1	42
01	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1494	3	48	9	N	44			86
02	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1315	3	57	9	N	52			138
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			138
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037				CNTY: IRION						
BROOKS '11 '		WELL #:		2	RRCID -> 277656	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6159 - 6193				
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			92
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			92
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			92
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			92
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			92
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			92
TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: IRION						
HARRIS		WELL #:		6	RRCID -> 276314	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 5896 - 5910				
10	1674 #	238	-0-	-1436	-0-	238	2			N	-0-	24	1	60
11	1830 #	279	-0-	-1551	-0-	276	2	3	9	N	3			63
12	2945 #	1907	-0-	-1038	-0-	1898	2	9	9	N	8	24	1	47
01	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3077	2	21	9	N	19	25	1	41
02	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	2753	2	32	9	N	29	25	1	45
03	1922 #	502	-0-	-1420	-0-	468	2	34	9	N	31	25	1	51

(GWN415)

05/14/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS